

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 2018 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	魏斌	因公出差	郑武生
独立董事	王彭果	因公出差	徐克美
独立董事	廖成林	因公出差	王智

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

四、董事长郑武生、财务总监刘红萍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

2018年度利润分配的预案为：以2018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0.50元（含税），派发现金股利39,040,844.5元，占2018年归属于上市公司净利润的31.07%，剩余未分配利润926,365,081.70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

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。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况讨论与分析.....	9
第五节	重要事项.....	21
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	34
第七节	优先股相关情况.....	37
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	38
第九节	公司治理.....	44
第十节	公司债券相关情况.....	166
第十一节	财务报告.....	46
第十二节	备查文件目录.....	167

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、集团公司	指	国家电力投资集团有限公司
能投集团	指	重庆市能源投资集团有限公司
城投集团	指	重庆市城市建设投资（集团）有限公司
环保工程、环保工程公司	指	国家电投集团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	国家电投集团远达水务有限公司
节能公司	指	国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司
装备制造公司	指	国家电投集团远达环保装备制造有限公司
大数据公司	指	重庆智慧思特大数据有限公司
沈阳远达	指	沈阳远达环保工程有限公司
财务公司	指	国家电投集团财务有限公司
西南证券	指	西南证券股份有限公司
先融期货	指	国家电投集团先融期货股份有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2018 年年度
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	重庆市两江新区黄环北路10号1栋	重庆市两江新区黄环北路10号1栋
电话	023-65933055	023-65933055
传真	023-65933000	023-65933000
电子信箱	ydhb_dm@spic.com.cn	lingjuan@spic.com.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	重庆市两江新区黄环北路10号1栋
公司注册地址的邮政编码	401122
公司办公地址	重庆市两江新区黄环北路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	ydhb_dm@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	重庆市两江新区黄环北路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	刘先利、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	2018年	2017年		本期比上年同期增减(%)	2016年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	3,676,485,752.56	3,276,799,186.72	3,276,826,256.31	12.20	3,278,590,369.00	3,261,237,663.84
归属于上市公司股东的净利润	125,640,276.29	108,677,426.14	108,677,426.14	15.61	151,234,086.22	151,577,220.44
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	125,083,915.13	101,249,830.56	101,249,830.56	23.54	138,860,394.35	139,229,246.79
经营活动产生的现金流量净额	251,373,907.79	-61,458,734.77	-61,458,734.77	不适用	145,069,288.28	147,486,097.21
	2018年末	2017年末		本期末比上年同期末增减(%)	2016年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前

归属于上市公司股东的净资产	4,927,091,148.97	4,877,050,002.53	4,877,050,002.53	1.03	4,871,243,003.99	4,871,586,138.21
总资产	8,864,434,109.02	9,046,458,136.55	9,046,458,136.55	-2.01	8,713,867,883.03	8,697,289,160.37

注：

1. 根据财政部的《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）的规定和要求，公司将取得的个人所得税手续费返还款由“其他业务收入”列入“其他收益”项目，并调整 2017 年、2016 年比较期间报表。

2. 由于公司 2017 年度同一控制下合并沈阳远达，对 2016 年比较期间数据进行了追溯重述。

（二）主要财务指标

主要财务指标	2018年	2017年		本期比上年同期增减 (%)	2016年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益（元/股）	0.16	0.14	0.14	14.29	0.19	0.19
稀释每股收益（元/股）	0.16	0.14	0.14	14.29	0.19	0.19
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.16	0.13	0.13	23.08	0.18	0.18
加权平均净资产收益率（%）	2.56	2.23	2.23	增加0.33个百分点	3.12	3.13
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	2.55	2.08	2.08	增加0.47个百分点	2.87	2.87

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

2016 年，受益于超低排放工程改造市场的增长，公司利润、每股收益达到近三年最高水平。

2017 年，受特许经营装机容量增加影响，公司脱硫脱硝电量同比有所上升，同时减持西南证券实现了增利，但工程产值与除尘器销售下滑、特许经营技改报废资产增加，使公司收入、利润、每股收益均有下降。

2018 年，公司脱硫脱硝除尘电量、除尘器销售产值同比上升，克服了工程毛利率下降以及特许经营技改报废资产增加等不利因素，公司收入、利润与每股收益均较上年有所上升。

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、2018 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	710,488,617.13	779,235,114.51	987,699,506.62	1,199,062,514.30
归属于上市公司股东的	23,941,664.34	14,191,219.24	69,587,660.77	17,919,731.94

净利润				
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	22,462,651.40	11,450,775.66	67,339,147.17	23,831,340.90
经营活动产生的现金流量净额	-162,967,304.01	138,732,404.18	-27,306,746.37	302,915,553.99

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:1 币种:CNY

非经常性损益项目	2018 年金额	附注 (如适用)	2017 年金额	2016 年金额
非流动资产处置损益	-46,362,583.81		-33,241,701.55	-14,721,989.46
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	14,500,944.82		17,072,756.81	32,828,217.72
债务重组损益	109,586.00			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			-99,935.98	
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	34,031,326.00		36,950,297.85	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,722,277.08		-9,061,326.35	12,528.94
少数股东权益影响额	-3,006,025.27		-2,041,734.61	-4,616,531.89
所得税影响额	-439,163.66		-2,150,760.59	-1,128,533.44
合计	556,361.16		7,427,595.58	12,373,691.87

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	51,393,000.00	0	-51,393,000.00	34,031,326.00
合计	51,393,000.00	0	-51,393,000.00	34,031,326.00

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、水务工程及运营、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。

一、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。

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. 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 2.2 亿千瓦，遍及全国 27 个省市及多个国家，在印度、印度尼西亚、巴基斯坦、土耳其、越南、阿联酋、摩洛哥、苏丹等国家拥有工程业务；累计建成 284 个工程 594 套环保装置，装机容量超过 22400 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、中国安装工程优质奖等奖项。

2. 规模化运营能力。截止本报告期，公司已投运脱硫脱硝除尘特许经营装机容量 3446 万千瓦（其中：脱硫 1712 万千瓦，脱硝 1668 万千瓦，除尘 66 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. 具有核环保处置业务能力。第一个核环保工程项目山东海阳核电站 SRTF 项目已建成投入运行，公司成立了放射性废物处理研发中心，建立了一支拥有研发、设计、配套、工程、运维和监测全过程服务能力的专业化队伍。

4. 具备完善的脱硝催化剂制造产业链。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，报告期内，催化剂公司取得危废经营许可，催化剂产业链服务将延伸到废弃催化剂回收领域。

5. 领先的技术研发及创新创造能力。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，以及水处理综合实验室，搭建了公司环保科技创新、工程示范的重要承载平台。

2018 年，沸腾式泡沫脱硫除尘一体化技术及装备、蜂窝式除雾器、多孔催化剂制造等技术完成开发和技术升级，其中“蜂窝管式高效除雾技术及装备”经鉴定达到国际先进水平。基本建成了中低放射性废液处理技术的小试试验平台和火电厂水处理中试试验平台，完成了合川、通辽项目完纳滤分盐结晶蒸发和烟气高温旁路两种废水零排放技术示范。参与编制的国家标准《烟气脱硝催化剂再生技术规范》和行业标准《再生烟气脱硝催化剂微量元素分析方法》发布实施。

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，公司积极应对市场变化，紧紧围绕“二次创业”总体部署，抓住国家全力打好污染防治攻坚战新机遇，统筹谋篇布局，聚焦优势业务，提升存量资产业务规模；把握新兴市场机遇，努力开拓新业务领域，推进产业结构调整，各项工作取得了新的进步。

1. 非电环保工程业务大幅增长，公司环保工程业务基本稳定。报告期内，国务院、地方政府相继发布实施《打赢蓝天保卫战三年行动计划》《钢铁企业超低排放改造工作方案》《关于加强锅炉节能环保工作的通知》等文件，标志着烟气治理领域从电力转向非电，非电环保工程已成为大气污染治理新的主战场。公司抓住非电烟气治理领域市场空间释放的机遇，加强市场营销，非电行业烟气治理订单同比大幅增长 84%，首次在总量上超过电力环保订单。报告期内，公司新开工项目 48 个，其中 EPC 项目 45 个，在建项目 97 个，完工项目 35 个，集成脱硫/脱硝/除尘装置 35 台套，并在部分新的领域取得突破：中标国内首个半干法阳极焙烧项目—宁东焙烧工序烟气净化项目，投资建设第一个铝业特许经营项目——务正道氧化铝项目脱硫岛特许经营项目，完成公司首个钢铁行业干法脱硫超低排放项目——新疆八一钢铁公司新建锅炉烟气脱硫除尘项目及首个燃机脱硝工程—粤电集团广前电力公司脱硝改造工程；中标魏桥电解铝、山西铝业、青铜峡铝业超低排放、青铜峡煅烧炉等有色金属环保项目。

2. 水处理领域不断拓展，取得一定成绩。上海崇明区分散式污水处理项目获水利部肯定，白钨村项目按期投运，水质达标；建设镇项目进入全面调试阶段。中标上海奉贤区污水处理项目、崇明区郁家河流域治理项目。中标姚孟、沙湾等常规补给水项目，中标商丘热电项目。务正道氧化铝项目实现公司水岛运营商业模式突破，为公司水务业务的进一步发展奠定了基础。公司参股公司国家电投集团两江远达节能环保有限公司签约重庆市两江新区肖家河及跳蹬河项目、九龙坡区巴福镇污水处理项目。

3. 核废环保、固危废等其他业务取得重要进展。在核环保方面，中标中核技术咨询项目和国核压水堆 SRTF 示范项目；节能领域，中标合川、习水电厂空预器改造及青铜峡铝业、贵溪电厂换热器改造及供货项目；危废及生态修复领域中标山东清博项目及签订内蒙古露天煤矿生态修复项目合同，实现公司危废（炼油残渣焚烧）烟气治理领域及生态修复业务“零”的突破。

二、报告期内主要经营情况

截止 2018 年 12 月 31 日，公司实现营业收入 36.76 亿元，同比增长 12.2%；实现利润 1.81 亿元，同比增长 6.5%；归属于母公司的净利润 1.26 亿元，较上年增长 15.61%。

(一) 脱硫脱硝除尘环保工程业务情况

2018 年, 国内电力环保市场增量空间持续收窄, 市场订单价格总体走低; 非电行业环保设施的升级改造市场正快速启动。2018 年, 公司实现营业收入 17.17 亿元, 同比下降 4.8%, 同时毛利率水平收窄, 实现利润总额 3,587 万元, 同比下降 59.1%。

(二) 脱硫脱硝特许经营业务情况

2018 年, 特许经营业务受惠于火力发电机组全年发电利用小时上升及新增盘县特许经营项目的贡献, 公司特许经营业务全年实现营业收入 18.55 亿元, 同比上升 17.02%; 实现利润总额 2.42 亿元, 同比上涨 6.31%。

(三) 脱硝催化剂业务情况

2018 年, 脱硝催化剂行业仍然面临产能过剩, 市场需求萎缩的局面, 公司通过挖掘各方潜力, 积极营销, 并努力推进再生项目的建设。2018 年, 公司催化剂业务实现营业收入 2.21 亿元, 同比上涨 24.51%; 但受原材料价格上涨影响, 利润总额 58 万元, 同比下降 48.62%。

(一) 主营业务分析

1. 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	3,676,485,752.56	3,276,799,186.72	12.20
营业成本	3,042,314,179.50	2,691,608,433.17	13.03
销售费用	44,448,000.67	41,850,658.67	6.21
管理费用	294,855,676.14	284,053,198.71	3.80
研发费用	29,420,408.83	22,655,641.74	29.86
财务费用	66,826,298.28	48,156,291.74	38.77
经营活动产生的现金流量净额	251,373,907.79	-61,458,734.77	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-84,716,833.73	-139,826,704.51	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-286,842,291.12	140,610,993.27	-304.00

(1) 营业收入变动的主要原因系公司脱硫脱硝除尘特许经营电量上升所致。

(2) 营业成本变动的主要原因系公司脱硫脱硝除尘特许经营电量上升、以及催化剂原材料价格上升导致成本增加。

(3) 销售费用变动的主要原因系公司除尘器销售产值上升导致运输费增加。

(4) 管理费用变动的主要原因系公司新业务管理人员增加导致人工成本上升。

(5) 研发费用变动的主要原因系公司控股子公司环保工程公司研发增加所致。

(6) 财务费用变动的主要原因系公司平均带息负债规模上升所致。

(7) 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增加所致。

(8) 投资活动产生的现金流量净额变动的主要原因系本年度对外股权投资减少所致。

(9) 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归还贷款增加所致。

2. 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、脱硫脱硝除尘特许经营、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 36.24 亿元, 环保工程收入占主营收入比例为 37.17%, 脱硫脱硝除尘特许经营电价收入占比 50.85%, 其他占比 11.98%。公司主营成本 30.31 亿元, 环保工程成本占主营成本比例为 38.52%, 脱硫脱硝除尘特许经营电价成本占比 48.9%, 其他占比 12.59%。

(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	1,428,477,390.31	1,225,391,335.74	14.22	1.46	2.80	减少 1.12 个百分点
脱硫脱硝 除尘特许经营	1,822,548,637.36	1,475,793,727.84	19.03	16.24	17.88	减少 1.12 个百分点
其他	372,495,836.27	329,927,336.25	11.43	39.86	37.04	增加 1.82 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	669,053,778.66	577,851,390.31	13.63	24.41	23.48	增加 0.65 个百分点
华南地区	77,092,824.13	64,786,880.21	15.96	142.54	151.39	减少 2.96 个百分点
华东地区	714,141,865.94	528,846,528.74	25.95	-27.85	-33.20	增加 5.94 个百分点
华中地区	575,474,174.62	444,981,639.44	22.68	8.40	4.59	增加 2.82 个百分点
西北地区	525,138,076.07	468,025,634.48	10.88	31.19	38.54	减少 4.73 个百分点
东北地区	347,950,770.67	301,448,042.78	13.36	-1.43	0.38	减少 1.56 个百分点
华北地区	604,149,961.54	545,731,482.34	9.67	83.28	97.07	减少 6.32 个百分点
其他地区	110,520,412.31	99,440,801.53	10.02	59.85	69.25	减少 5.00 个百分点

主营业务分行业、分产品、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	20,061	18,325	3,783	19.95	15.31	53.34

产销量情况说明

注：公司脱硝催化剂产量及销量上涨，主要是再生催化剂市场需求上升，库存量上涨是按照部分客户需求排产，待全部完成后统一发货。

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
环保工程	设备采购成本、建安分包成本、设计成本等	1,225,391,335.74	40.43	1,191,978,120.97	44.40	2.80	
脱硫脱硝除尘特许经营	材料及动力费、设备折旧、检修维护费、人工成本等	1,475,793,727.84	48.69	1,251,968,066.00	46.63	17.88	
其他	材料及动力费、设备折旧、特许经营权摊销、人工成本等	329,927,336.25	10.88	240,757,144.97	8.97	37.04	

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 61.85%。

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 45.69%，折旧费占该业务成本 18.06%。脱硫脱硝特许经营成本同比增加主要是由于设备技术改造折旧增加、以及脱硫脱硝除尘特许经营电量上升。

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 86,349.89 万元，占年度销售总额 23.49%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 86,349.89 万元，占年度销售总额 23.49 %。

前五名供应商采购额 33,130.90 万元，占年度采购总额 10.89%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 7,515.75 万元，占年度采购总额 2.47%。

3. 费用

√适用 □不适用

公司报告期内财务费用同比增长 38.77%，主要原因系公司脱硫脱硝特许经营技改及基建投资增加，导致平均带息负债规模上升。

4. 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	29,420,408.83
本期资本化研发投入	4,253,299.86
研发投入合计	33,673,708.69
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.92
公司研发人员的数量	318
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	14.74
研发投入资本化的比重（%）	12.63

情况说明

适用 不适用

5. 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：收到的税费返还：同比增加 575.95%，主要是报告期内收到留抵增值税返还所致。

公司投资活动现金流量主要由“收回投资收到现金”、“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. 购建固定资产支付现金：同比增长 34.14%，主要是本年度务川氧化铝环保特许经营项目投资增加，从而导致现金支付增加；

2. 投资支付现金：同比下降 91.5%，主要是上年度对中电投先融期货股份有限公司增资，本年度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”、“收到其他筹资活动现金”组成。其中：收到的其他与筹资活动有关的现金：同比增加 100%，主要是本年度公司发行超短期融资券以及以售后回租方式融资所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(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（%）	情况说明

货币资金	219,543,838.51	2.48	333,817,362.06	3.69	-34.23
其他应收款	64,371,264.82	0.73	47,840,136.18	0.53	34.55
其他流动资产	126,629,786.61	1.43	206,683,760.85	2.28	-38.73
投资性房地产	19,228.47	0.00	134,599.36	0.00	-85.71
在建工程	471,847,901.93	5.32	243,867,857.22	2.70	93.49
开发支出	7,962,647.41	0.09	3,709,347.55	0.04	114.66
短期借款	398,380,000.00	4.49	994,330,000.00	10.99	-59.93
预收款项	272,114,758.25	3.07	167,506,254.57	1.85	62.45
其他流动负债	250,000,000.00	2.82			100.00
长期应付款	120,772,017.30	1.36	1,001,733.43	0.01	11,956.30
递延所得税负债	4,382,591.83	0.05	13,945,744.33	0.15	-68.57
其他综合收益	-2,834,905.00	-0.03	34,636,299.29	0.38	-108.18

- (1) 货币资金：系公司支付设备及分包款，以及归还借款导致减少。
- (2) 其他应收款：系公司控股子公司远达工程支付的保证金尚未到期回收导致增加。
- (3) 其他流动资产：系公司收到留抵增值税返还导致减少。
- (4) 投资性房地产：系公司计提投资性房地产折旧导致减少。
- (5) 在建工程：系公司投资建设沁阳脱硫脱硝特许经营项目、务正道氧化铝环保特许经营项目，以及部分脱硫脱硝特许经营资产实施技术改造导致增加。
- (6) 开发支出：系公司部分开发项目尚未结题导致增加。
- (7) 短期借款：系公司归还借款所致。
- (8) 预收款项：系公司控股子公司远达工程新开工项目收到预收款增加所致。
- (9) 其他流动负债：系公司报告期内发行超短期融资券所致。
- (10) 长期应付款：系公司报告期内以售后回租方式借款所致。
- (11) 递延所得税负债：系公司减持西南证券股票，结转递延所得税负债导致。
- (12) 其他综合收益：系公司减持西南证券股票结转至当期损益，及按权益法核算的先融期货公司实现其他综合收益下降所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	22,508,977.98	汇票保证金、保函保证金
应收票据	16,600,000.00	票据质押
固定资产	382,460,938.72	借款抵押、融资租入资产
无形资产	75,484,773.32	借款抵押
合计	497,054,690.02	

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

详见“第四节”三（一）行业格局和趋势。

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经营给公司，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、铝业等非电企业提供脱硫、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为火电及铝业等非电企业达标排放做设计及工程建设。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：万元 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
国家电投集团山西铝业有限公司热电分公司锅炉超低排放改造 EPC 总承包合同	2018年3月15日	2018年3月15日	29,194	石灰石-石膏湿法	S02 (3500mg/m ³) , N02 (350mg/m ³) , 粉尘 (30mg/m ³)	S02 (35mg/m ³) , N02 (50mg/m ³) , 粉尘 (5mg/m ³)	5#机组 2018.10.7 通过 168 小时试运行，完成 70%	14,355	是
土耳其胡努特鲁燃煤电厂工程 2×660MW 超超临界机组烟气脱硫系统买卖合同	2015年6月8日	2018年4月12日	15,560	石灰石-石膏湿法	S02 (1963mg/Nm ³)、S03 (61mg/Nm ³)、	S02 (92.63mg/Nm ³)、S03 (42.19mg/Nm ³)	土建施工图已委托土耳其当地设计院，相关土建设计工作已启动，正在进行桩基施工图设计。	0	否

					粉尘 (16mg/ Nm ³)、 HF(0.1m g/Nm ³))、粉尘 (4mg/N m ³)、 HF(0.08 mg/Nm ³)			
邹平县宏正新材料科技有限公司铝业一公司 A 系列、B 系列(后两段)烟气脱硫系统工程 EPC 合同	2018 年 11 月 23 日	2018 年 11 月 23 日	10,170	石灰石-石膏湿法	S02 (200mg/ /m ³), 粉尘 (5mg/m ³), 氟 化物 (3mg/m ³)	S02 (35mg/ m ³), 粉 尘 (5mg/m ³), 氟 化物 (1mg/m ³)	完成 20%	0	否
邹平县汇盛新材料科技有限公司铝业三公司 A、B、C 系列烟气脱硫系统工程 EPC 合同	2018 年 11 月 23 日	2018 年 11 月 22 日	12,210	石灰石-石膏湿法	S02 (200mg/ /m ³), 粉尘 (5mg/m ³), 氟 化物 (3mg/m ³)	S02 (35mg/ m ³), 粉 尘 (5mg/m ³), 氟 化物 (1mg/m ³)	完成 20%	0	否
外高桥电厂超低排放 1-4#炉脱硝催化剂采购	2017 年 12 月	2018 年 2 月	1,247	SCR	485	48.5		124	否
焦作丹河新建 1、2#机组催化剂采购	2018 年 4 月	2018 年 4 月	1,475	SCR	600	48	已完结	422	是
大别山 3#、4#催化剂采购项目	2018 年 7 月	2018 年 9 月	1,273	SCR	250	37.5	未完工	0	否
白鹤 1、2#超低排放改造	2018 年 9 月	2018 年 9 月	1,235	SCR	700	46.7	未完工	494	否

(3). 项目运营情况

√适用 □不适用

单位：万元 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
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司“贵州务正道 1000kt/a 氧	新建	28000	自筹+贷款	16,228	0	否	项目特许期原则上与发电设	月烟气脱硫运营服务费=月二氧化硫脱除量×脱硫运营服务费单价合同约定每年年底前暂按照脱硫运营服务费单价为 636.77 元/吨(不含税价	项目特许期原则上与发电设施期限相同

化铝工程烟气脱硫环保岛及综合智慧水岛特许经营项目						施期限相同	格), 年底根据实际发生额计算烟气脱硫运营服务费与预结算的烟气脱硫运营服务费之间差额, 在次年的 1 月 10 日前多退少补完成全年结算和结清上年度运营服务费。另当合同条件发生不可逆转的重大变化时(包括但不限于国家排放标准、入口浓度等条件), 双方另行签订补充协议调整烟气脱硫运营服务费单价。
--------------------------	--	--	--	--	--	-------	--

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

单位：元 币种：人民币

业务类型	报告期内确认的收入	占营业收入的比例 (%)
矿山修复	40,371,112.79	1.10

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

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
国家电投集团财务有限公司	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
嘉兴融能能源新技术投资企业(有限合伙)	4,000,000.00	2	4,000,000.00	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	208,737,052.00	16	246,654,077.33	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	9,585,691.80	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	8,751,916.58	长期股权投资	发起设立
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	12,400,000.00	40	12,421,275.98	长期股权投资	发起设立
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	1,250,000.00	50	0.00	长期股权投资	发起设立

注：1、报告期内，公司持有的国家电投集团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。

2、报告期内，公司向国家电投集团两江远达节能环保有限公司出资 840 万元，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

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	51,393,000.00	0	-51,393,000.00	34,031,326.00
合计	51,393,000.00	0	-51,393,000.00	34,031,326.00

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

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
国家电投集团远达环保工程有限公司	环保工程总承包	250,000,000.00	2,903,496,106.60	953,658,954.96	48,462,198.28
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	4,340,654,226.07	3,167,430,810.79	137,513,117.31
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	742,265,517.96	419,155,937.93	1,782,292.35
国家电投集团远达水务有限公司	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	221,320,000.00	756,810,377.39	200,426,035.83	-12,903.48
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	环境污染防治专用设备设计、制造、安装	111,111,100.00	563,246,016.62	88,972,873.97	-14,445,899.98

(八) 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. 大气治理业务

一是上海、天津、山东、邯郸和浙江等省市政府陆续将燃煤锅炉消除“有色烟羽”写入地方环保标准，新的环保标准有可能推动新的市场空间，有利于环保工程业务市场的增长。二是非电领域大气治理成为新的增量市场。2018年1月，环境保护部印发《关于京津冀大气污染传输通道城市执行大气污染物特别排放限值的公告》。要求自2018年3月1日起，“2+26”城市行政区域内，国家排放标准中已规定大气污染物特别排放限值的行业以及锅炉的新建项目，开始执行特别排放限值。火电、钢铁、石化、化工、有色（不含氧化铝）、水泥行业现有企业以及在用锅炉自2018年10月1日起要执行SO₂、NO_x、颗粒物和挥发性有机物特别排放限值。非电领域排放标准的出台，有利于非电领域大气治理市场空间的持续释放，对公司大气治理业务形成利好。

2. 水处理行业

2018年，我国水务行业发展速度放缓，但行业政策仍然持续利好。“十九大”报告将生态文明建设高度进一步提升为关系中华民族永续发展的“根本大计”，要求确保到2035年，生态环境质量实现根本好转，美丽中国目标基本实现。2018年，“水十条”正式纳入《水污染防治法》，地方政府主体责任、污染物总量控制、排污许可、水生态保护、相关处罚措施等要求上升到了法律高度。“环保督查+回头看”紧锣密鼓，构建了环保长效机制。由此可见，现行政策具备长期持续和实施的条件，将持续利好水务行业发展。

此外，2018年10月国务院办公厅发布《关于保持基础设施领域补短板力度的指导意见》，将生态环保作为“基建补短板”的重要领域给予支持，预期可定向改善环保行业融资环境。PPP条例即将出台，引导行业健康发展。在利好的政策环境驱使下，随着融资环境改善和商业模式规范化，水务行业将呈现积极的发展趋势。

3. 固危废行业

2018年5月22日，生态环境部印发《关于坚决遏制固体废物非法转移和倾倒进一步加强危险废物全过程监管的通知》，危废排查范围由的长江沿线11个省扩展至全国；2018年6月《关于全面加强生态环境保护 坚决打好污染防治攻坚战的意见》指出：提升危险废物处理处置能力，严厉打击危险废物非法跨界转移、倾倒等违法犯罪活动。受益于固危废政策的密集出台，固危废景气度提升，有助于激发固危废处置需求，固危废处置市场空间有望释放，有利于公司开展固危废处置业务。

注：“有色烟羽”指燃煤电厂烟气经烟囱排入大气的过程中因温度降低，烟气中部分汽态水和污染物会发生凝结，在烟囱口形成雾状水汽，雾状水汽会因天空背景色和天空光照、观察角度等原因发生颜色的细微变化，形成“有色烟羽”，视觉上通常为白色、灰色或蓝色等。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

贯彻落实习近平新时代中国特色社会主义思想，发挥央企和上市公司优势，坚持市场导向、创新引领，强化资本运作，做优做强优势业务，巩固提升核环保业务，积极稳妥拓展新业务，实现结构优化和效益提升的高质量发展，把远达环保建成国内领先的综合环境服务提供商。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

一、预算编制的总体原则

公司2019年度计划预算坚持生产经营平稳运行，运营质量和效率指标稳中向好原则。一是坚持战略引导，立足于业务，保证各项经营指标既实事求是，又科学合理、积极可行。二是坚持效益预算稳定增长，存量资产效益稳中有升，加快推进增量资产增产增收，继续加强困难企业的内部挖潜，确保企业效益稳定增长。三是坚持资源优化，效益优先原则，立足于价值回报，秉承质量、效益的理念，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，加强资产负债率的控制和资本结构的优化，确保健康可持续发展的财务结构。

二、2019年主要预算指标安排如下：

——营业收入：36.52 亿元。

——营业成本：30.41 亿元。

——利润总额：1.70 亿元。

——归属于母公司净利润：1.14 亿元。

三、确保完成预算目标拟采取的措施

（一）强化市场营销，提升公司市场占有率

一是统筹推进电与非电节能环保工程市场开发，巩固燃煤电厂烟气治理领先地位，拓展钢铁、铝业等非电烟气治理市场，实现非电、境外市场订单稳步增长。二是抢抓工业废水提标改造机遇，积极抢占废水零排放初期市场，尽快形成先发优势。三是聚焦客户需求，强化服务意识，提升产业一体化服务能力，以服务促市场开拓。四是坚持市场为导向，发挥市场引领在产业结构优化中的关键作用，提升公司业务市场占有率。

（二）严控成本费用，不断提高盈利水平

深化标准成本和对标管理，持续抓好成本费用控制。一是压降工程成本，通过设计优化、物资集采、技术创新压降成本，提升工程项目毛利率。二是改善特许经营耗费指标，持续开展项目对标工作，优化运行模式，严格控制材料单耗水平。三是利用技术优势降低催化剂成本，强化质量管控，提升产品合格率，增强催化剂科技竞争力。四是控制管理费用支出，加强三公经费计划限额管理，降低一般性管理费用支出，不断提升成本管理水平和盈利能力。

（三）力促企业发展，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，保证项目顺利推进和投产。三是寻找符合公司战略的投资项目，择机并购具备先进技术等核心竞争力项目，弥补公司短板。四是稳妥推进水处理、固废处理、土壤修复等环保业务，培养新的利润增长点，改善盈利结构。

（四）强化风险管控，保障公司持续健康发展

一是加强项目投资风险防范，准确把握经济可行性和风险可控性判断，从源头注重投资项目风险和收益管理。二是强化资金保障，拓展融资渠道和融资方式，按投资进度安排好资金供应，严格控制资金支出节点，防范资金风险。三是强化资产管理，盘活低效无效资产，不断优化资产结构，有效控制资产负债率，降低财务风险，保障公司持续健康发展。

（四）可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 产业结构风险

公司总体规模仍然偏小，产业结构不均衡，目前公司的盈利点主要集中在烟气治理领域。受燃煤发电装机增量放缓的不利影响，传统电力烟气治理业务增量市场空间收窄，水务等其他业务比重仍然较低。

一是做精做优传统烟气治理业务，深耕细作，在巩固电厂烟气治理业务的基础上，继续向铝业、钢铁、石化烟气治理等非电领域拓展，强化在烟气治理领域的综合竞争能力；二是积极拓展水务工程及运营规模，积极向水综合治理领域推进；三是把握机遇，稳妥拓展综合环境治理业务。

2. 市场风险

电力行业的环保改造工程业务已过高峰期，传统电力环保市场空间收窄，公司在 2019 年仍将面临传统电力环保市场持续萎缩的风险。

公司首先将继续做好存量机组节能降耗、降本增效工作，深挖内部管理潜力，提高专业运营水平，通过研究技术创新降低能耗指标，加强成本控制等方式，降低电力环保市场继续萎缩对公司经营业绩的影响。其次，继续聚焦有较强盈利能力、风险可控的新业务工程总承包项目；加大市场开发力度，积极拓展以铝电为重点的非电烟气治理市场；继续提升公司特许经营业务、水务业务等其他环保业务规模。

3. 运营风险

公司所属公司涵盖生产、制造及工程类等多种企业性质，所属单位可能存在招投标及供应商管理不当等风险。

为此，公司修编并发布了《EPC 项目物资采购管理办法》和《供方评价与供方管理办法》。目前正在对《招标采购管理办法》、《物资管理办法》和《供应商不良行为记录管理办法》进行修编。公司组织开展了围绕制度建设、招标采购流程、供应商管理、合同执行等方面的专项整治活动，并会同工程与生产技术部、审计与内控部对所属单位专项整治活动的效果进行了全面检查。对专项整治不到位、流程不规范的地方，逐点逐条给各单位一一指出，并要求各单位举一反三、全面梳理和盘点采购过程资料，组织采购人员再次学习制度，严格按制度、流程实施采购。组建评标人员库，实施招评标集中统一管理。

4. 应收账款风险

由于煤炭价格高企，电厂盈利能力、款项支付能力下滑的现象未能得到有效缓解，电厂仍是公司收入的主要来源，可能造成公司应收账款余额的上升，存在一定的应收账款风险。

为此，公司一是提升经营活动全过程管理，加强项目工程进度节点的控制和收款力度。二是依据建立的应收款项回收协调机制，继续通过沟通协调会，落实在应收款项清收中存在的问题、解决措施、落实情况，加强应收款项的清收。三是继续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，公司第八届董事会第十一次会议审议通过 2017 年度利润分配预案，并在 2017 年年度股东大会对分配预案审议后，确定了 2017 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（%）
2018 年	0	0.50	0	39,040,844.50	125,640,276.29	31.07
2017 年	0	0.55	0	42,944,928.95	108,677,426.14	39.52
2016 年	0	0.60	0	46,849,013.40	151,577,220.44	30.91

(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
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, 或通过独立第三方公开、公平、公正的招标投标模式确定, 并依法签订关联交易协议, 按照有关法律、法规和规范性文件等有关规定履行信息披露义务。中国电力投资集团公司承诺按照有关法律、法规、中国证监会和上海证券交易所制定的规范性文件以及九龙电力公司章程等管理制度的规定, 平等地行使股东权利、履行股东义务, 不利用控制地位谋取不正当利益, 不损害九龙电力及全体股东的合法权益。2、中国电力投资集团公司支持九龙电力独立自主开立银行帐户和进行银行账户管理, 不利用控股股东地位要求九龙电力在中电投财务公司的存款金额和比例, 确保不干涉九龙电力资金管理的独立性。	2010年9月15日	否	是
其他承诺	分红	上市公司	公司充分考虑和听取股东(特别是中小股东)、独立董事的意见, 坚持优先采用现金分红的利润分配方式。若进行现金分红, 公司每年以现金方式分配的利润应不少于当年实现的公司可供分配利润的10%, 且任意连续三年以现金方式累计分配的利润原则上应不少于该三年实现的公司年均可分配利润的30%。原则上公司应按年度将可供分配的利润进行分配, 也可以根据公司当期的经营利润情况及资金需求状况进行中期利润分配。	3年(2018年-2020年)	是	是

(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) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

□适用 √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

公司第八届董事会第十九次会议审议通过了《关于公司会计政策变更的议案》该事项详见 2019 年 3 月 29 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》。公司 2018 年度已按照财政部发布的《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）文件的相关规定执行相关会计准则。

会计政策变更仅对公司财务报表项目列示产生影响，对公司损益、总资产、净资产均无影响。

(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：万元 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	28
境内会计师事务所审计年限	5

	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）	32

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

经公司第八届董事会第十一次会议、2017 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 2018 年度内部控制审计机构；经公司第八届董事会第十七次（临时）会议、2018 年第二次（临时）股东大会审议通过，续聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2018 年度财务审计机构。

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)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	天津滨海鼎昇环保科技有限公司	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年承接天津滨海鼎昇环保科技有限公司的天津渤天化工有限责任公司中水回用项目提起诉讼请求(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	2018年6月,经专业机构鉴定并出具报告后,8月,天津市高级人民法院组织合议庭开庭,对案件的整个过程重新进行了审理和梳理。9月26日,法院作出一审判决,判决内容主要是鼎昇公司向水务公司支付工程款87161298元及利息,水务公司享有建设工程价款优先受偿权。10月,水务公司收到天津高院寄送的鼎昇公司的上诉状,案件启动二审程序。	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	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》,	目前案件尚在审理之中

				进行最终结算。2015 年 11 月 30 日, 汉沽建安工程公司向重庆仲裁委员会提出与水务公司渤天化项目建设工程施工合同纠纷的仲裁申请, 汉沽建安公司请求裁决: 解除《天津渤天化工有限责任公司中水回用项目土建施工分包合同》, 支付工程款、承兑汇票贴息、税务罚款、及赔偿损失, 裁决对已完工程享有优先受偿权。		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。2016 年 7 月, 诉讼双方选定司法鉴定单位, 启动鉴定工作, 2017 年 8 月 30 日, 收到窝工损失正式鉴定报告, 截止目前, 仍处在对鉴定报告的质证工作。	
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	无	应收款项纠纷	昌吉热电公司长期拖欠特许经营公司脱硫款项, 多次协商无果。2018 年 3 月, 特许经营公司向新疆维吾尔自治区高级人民法院提起诉讼: 要求昌吉热电支付脱硫收入及滞纳金、最低保证上网电量补偿款及滞纳金、脱硫增容技改及旁路挡板封堵技改后运营增加成本、技改工程费用等合计 51,493,745 元。	5149.37	2018 年 5 月 8 日, 收到新疆维吾尔自治区高级人民法院的案件受理通知书。2018 年 7 月, 特许经营公司提出了 5149.37 万元的财产保全申请。7 月 6 日, 收到新疆维吾尔自治区高级人民法院民事裁定书, 查封了被告昌吉热电公司 5149.37 万元的财产。2018 年 7 月 19 日开庭审理。12 月 14 日一审判决要求电厂支付欠款和违约金等 2512 万元及相关利息。针对法院一审驳回的关于 2017 年最低保证上网电量补偿款 902.47 万元及滞纳金部分, 公司已于 12 月 30 日提起上诉。	目前案件尚在审理之中

(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
<p>公司第八届董事会第十一次会议、2017 年度股东大会审议通过了《关于审议 2018 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》，公司第八届董事第十七次（临时）会议审议通过《关于增加 2018 年日常关联交易预计金额的议案》。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 10.79 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入合同金额 15.62 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出合同金额 5.86 亿元，水务业务合同金额 5729 万元；信息化建设合同发生 999 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。</p> <p>报告期内，向国家电投集团财务有限公司的借款余额为 2.57 亿元，在股东大会审议的额度范围内。</p>	<p>详见 2018 年 3 月 28 日、5 月 19 日、11 月 8 日、12 月 13 日，2019 年 1 月 5 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》</p>

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

(1) 根据公司第八届董事会第十一次会议审议通过，公司孙公司远达首大公司拟与关联方中电投融和融资租赁有限公司签署《融资租赁合同》，以“售后回租”的方式取得 1.5 亿元的发展资金，远达首大公司股东特许经营公司、首大能源集团有限公司拟分别按其持股比例 51%、49%对应的融资租赁业务融资金额与融和租赁签订《债务代偿协议》（该事项详见 2018 年 3 月 28 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。报告期内，已签署完成《融资租赁合同》、《债务代偿协议》，远达首大公司已于全额提款，租赁期限 5 年，租赁利率 5.225%，手续费率为租赁本金的 0.975%/年。

(2) 经公司第八届董事会第十三次（临时）会议审议通过，公司全资子公司水务公司、特许经营公司拟成立项目公司投资建设关联方国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司贵州务正道 1000kt/a 氧化铝工程环保设施开展脱硫环保岛及综合智慧水岛特许经营项目，项目公司注册资本 10003 万元，水务公司、特许经营公司分别持股 65%，35%。水务公司投资资金来源于公司对其增资 6500 万元，特许经营公司资金自筹解决（该事项详见 2018 年 6 月 14 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。截止目前，公司已完成向水务公司增资，水务公司注册资本增加到 22132 万元，工商变更已办理完成。务正道项目公司已成立，项目正在建设中。

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

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

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：万元 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	担保金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
特许经营公司	全资子公司	内蒙古远大首大环保有限责任公司	7,650	2018.02.09	2018.02.09	2023.02.09	一般担保	否	否	0	否	否	
报告期内担保发生额合计(不包括对子公司的担保)													0
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													7,650
报告期末对子公司担保余额合计(B)													7,650
公司担保总额情况(包括对子公司的担保)													
担保总额(A+B)													7,650
担保总额占公司净资产的比例(%)													0.86
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

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1. 委托理财情况****(1) 委托理财总体情况**

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

□适用 √不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

1. 公司控股孙公司内蒙古远达首大环保有限责任公司于2018年2月与中电投融和融资租赁有限公司签订融资租赁合同（售后回租），租赁本金1.5亿，期限60个月，租赁利率5.225%。

2. 2018年1月11日，公司全资子公司国家电投集团远达水务有限公司向国家电投集团财务有限公司借款10,000万元，报告期内已全额归还。

3. 公司控股孙公司朝阳远达环保水务有限公司报告期内归还中国建设银行朝阳凌河支行长期借款2,000万元，还款后长期借款余额为13,150万元。

4. 公司于2017年6月向中国建设银行重庆杨家坪支行借款1亿元，报告期内已归还该笔价款。

5. 公司于2018年6月向中国建设银行重庆杨家坪支行借款1亿元，借款期限1年，借款利率4.5675%，报告期内已全部归还。

6. 公司于2018年10月向国家电投财务有限公司借款20,000万元，借款期限1年，借款利率4.35%，报告期内已全部归还。

7. 公司于2017年10月向国家电投财务有限公司借款10,000万元，报告期内已归还该笔价款。

8. 公司于2017年11月向国家电投财务有限公司借款10,000万元，报告期内已归还该笔价款。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 报告期内，根据公司第八届董事会第十一次会议、2017年年度股东大会审议通过的《关于审议公司2017年度利润分配的预案》（该事项详见2018年3月28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2017年年度利润分配。（该事项详见2018年6月15日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）

2. 报告期内，公司控股股东国家电力投资集团公司由全民所有制企业改制为国有独资公司，公司名称变更为“国家电力投资集团有限公司”。（该事项详见2018年1月18日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）

3. 报告期内，根据公司第八届董事会第十一次会议审议通过的《关于审议公司2017年度特许经营资产报废的议案》（该事项详见2018年3月28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烟气治理特许经营有限公司对部分特许经营项目实施了技术升级改造，技改拆除的部分资产经鉴定已不具备使用条件，按照会计准则要求，进行报废处理。

4. 报告期内，根据公司第八届董事会第十一次会议审议通过的《关于公司会计政策变更的议案》（该事项详见2018年3月28日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。公司2017年度已按照财政部发布文件的相关规定执行相关会计准则。

5. 2017年11月，公司取得洪湖项目预中标及中标通知书（该事项详见2017年11月18日、11月25日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。报告期内，经公司研究决定，已放弃投资洪湖项目（该事项详见2018年4月3日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

6. 报告期内，根据公司第八届董事会第十三次（临时）会议审议通过的《关于全资子公司特许经营公司投资贵州盘县电厂2×660MW机组脱硫脱硝除尘超低排放改造工程实施特许经营的议案》（该事项详见2018年6月14日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）截止目前，项目公司已经成立，项目正在建设中。

7. 报告期内，经公司第八届董事会第十五次会议审议通过，公司全资子公司催化剂公司决定终止与中天环保以交叉持股方式合作开发中天工业危废集中焚烧处置工程项目及废弃催化处理（重庆）项目（该事项详见2018年8月31日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。报告期内，相关工作还在办理中。

8. 报告期内，经公司第八届董事会第十五次会议审议通过，公司拟在2018年年内通过二级市场出售所持西南证券股份（该事项详见2018年8月31日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。报告期内，公司累积出售西南证券股份1110万股，出售后公司不再持有西南证券股票。（该事项详见2018年11月8日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

9. 报告期内，公司发行了2018年度第一期超短期融资券25000万元，票面利率4.30%，发行期限270日（该事项详见2018年11月20日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

10. 报告期内，公司第二大股东能投集团及其所属物资公司、天府矿业与城投集团签订了附生效条件的《股份转让协议》，将所持公司无限售流通股共计66,982,819股，以5.85元/股的价格协议转让给城投集团。（该事项详见2018年11月20日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），2019年2月27日收到重庆国资委批复（该事项详见2019年3月1日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），截止目前已完成股份登记过户手续。

11. 报告期内，原财务总监杨竹策先生因工作调动，辞去公司财务总监职务；公司董事唐勤华先生、公司监事周舜华先生因退休辞去公司第八届董事会董事、第八届监事会监事职务。（该事项详见2018年6月22日、12月11日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。经公司第八届董事会第十四次（临时）会议审议通过，聘任刘红萍女士为财务总监；经公司第八届董事会第十七次（临时）会议、第八届监事会第十次（临时）会议及2018年第二次（临时）股东大会审议通过，选举赵新炎先生为公司第八届董事会董事，选举张振平先生为公司第八届监事会监事。（该事项详见2018年6月27日、12月13日、12月29日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

12. 报告期内，公司控股子公司远达工程公司、装备制造公司分别与国家电投集团山西铝业股份有限公司、青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁发电分公司、国家电投集团重庆合川发电有限公司、通辽霍林河坑口发电有限责任公司、国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂、青铜峡铝业股份有限公司、国家电投集团重庆合川发电有限公司、内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司、内蒙古霍煤鸿骏铝电有限公司、青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司、

通辽第二发电有限责任公司、国家电投集团重庆白鹤电力有限公司、国核电力规划设计研究院有限公司、贵州金元茶园发电有限责任公司、天津国核电力工程管理有限公司、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司、扎鲁特旗扎哈尔煤业有限公司签订了脱硫、脱硝、除尘、生态修复等环保工程合同。（该事项详见 2018 年 5 月 19 日、11 月 8 日、2019 年 1 月 5 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。公司全资子公司水务公司分别与平顶山姚孟发电有限责任公司、中电投电力工程有限公司、天津国核电力工程管理公司、江苏常熟发电有限公司签订水务工程合同。（该事项详见 2018 年 11 月 8 日、2019 年 1 月 5 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，公司全面贯彻党的十九大精神，“践行绿色发展、建设美丽中国”的精神实质，认真贯彻落实国家产业政策和环境保护法律、法规和行业标准，牢固树立“生命至上、安全第一”理念。以标准化、专业化、精细化管控为主线，提升工程建设与生产服务能力，助力公司建成国内领先综合环境服务提供商。通过对脱硫脱硝环保设施进行升级改造，95%的脱硫脱硝特许经营项目完成了超洁净排放技术改造，大幅减少了污染物排放量；贯彻“超排即违法”的理念，通过严格污染物排放管控，脱硫脱硝装置合格投运率达到 100%、平均排放绩效继续下降，2018 年，公司未发生超标排放及环境污染事件。

报告期内，公司以奋斗者为本，运用多种形式丰富“和文化”常态宣贯，突出文化引领作用，合力共建远达企业文化。一是积极培育社会主义核心价值观。紧扣企业发展大局，持续深入开展文明单位创建活动，获重庆市两江新区文明单位称号。二是提升文化价值引导力。将制度解读与辅导宣贯相结合，夯实企业文化建设日常工作指导，督促强化基层企业文化建设基础，提升企业文化培训和内宣队伍建设。三是熔炼远达特色文化。开展“企业文化，我书写，我践行”主题书画征集、“不忘初心，建设美丽中国”奋斗故事征集等活动，激发员工对企业文化的积极思考，引导员工在实际工作中主动践行，展现远达环保人在建设美丽中国的征程中，用勤劳和智慧创造碧水蓝天绿地的风采和成就。

（三）环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

（1）排污信息

适用 不适用

公司下属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等企业 2018 年被列为环境保护部门重点排污单位。

1. 污水处理项目排污信息：

（1）朝阳远达环保水务有限公司

污染名称：化学需氧量（COD）、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量（BOD5）、悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮。

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：什家河污水厂排放口和凤凰新城两个污水排放口

排放浓度：什家河污水厂 COD 浓度 10.9mg/L，氨氮出口浓度 0.7mg/L；凤凰污水厂 COD 浓度 9.5mg/L，氨氮出口浓度 0.7mg/L

排放总量：什家河污水厂 COD 排放总量 149.56 吨，氨氮排放总量 9.06 吨；凤凰污水厂 COD 排放总量 32.85 吨，氨氮排放总量 2.35 吨。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准核定的排放总量：COD 排放总量 1095 吨/年，氨氮排放总量 109.5 吨/年。

(2) 凌源远达水务有限公司

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量 (BOD5)、悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮。

排放方式：经中水回用系统排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：大凌河西支和中水回用出口

排放浓度：COD 浓度 24.75mg/L，氨氮出口浓度 1.82mg/L

排放总量：COD 排放总量 361.35 吨/年，氨氮排放总量 26.28 吨/年

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 A 标准核定的排放总量：COD 排放总量 912.5 吨/年，氨氮排放总量 91.25 吨/年。

(3) 昌图远达水务有限公司

污染名称：化学需氧量 (COD)、氨氮、总氮、总磷、5 日生化需氧量 (BOD5)、悬浮物等，目前在线监测指标主要是 COD、氨氮。

排放方式：流经湿地后直接排放

排放口数量：1 个

排放口分布情况：一期湿地出口

排放浓度：全年 COD 出口浓度 31.45mg/L，氨氮出口浓度 1.26mg/L

排放总量：全年 COD 排放总量 321.55 吨/年，氨氮排放总量 12.88 吨/年。

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中的一级 B 标准核定的排放总量：COD 排放总量 1095 吨/年，氨氮排放总量 146 吨/年。

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

上述企业水处理设施包括了生产运营设施及辅助设施，均已建成投运。上述企业均根据相关标准和环保要求，以改善水环境为目标，通过定期对该类设备进行维护保养、更新改造，以确保设备的正常运行，保证设备设施处于良好状态，并满足相关排放标准。

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

(4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司所属重点排污单位均已建立突发环境事件应急预案，并报各地所属环保局备案，根据各类因素对环境安全可能造成的危害程度、影响范围和发展态势，进行分级预警，规范应急处置程序，明确应急处置职责，做到防范未然。

(5) 环境自行监测方案

适用 不适用

公司所属企业贯彻落实《中华人民共和国环境保护法》，遵守国家和属地的环保法律法规要求、行业技术规范、政府管理规定，在项目投资、日常运营等各个环节做好环保管理工作。所属企业

在投资项目可行性阶段就开展环保预评价，分析环保危害性因素，制定环保措施；项目实施中落实环保投资，同步建设环保设施；在项目竣工时组织开展环保专项验收，委托第三方机构开展环保设施运行效果监测，确保达标排放；积极开展源头治理，淘汰落后生产工艺，降低污染物的产生量和排放量。所属企业积极落实日常环保管理工作，在废水、废气排放点安装实时监控装置，与环保部门进行联网，及时发现和解决环保风险。

(6) 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司全资子公司催化剂公司在生产过程中主要产生废水、废气、一般工业固体废物和危险废物及噪声，主要治理设施为污水处理站(生产废水)、生化池(生活污水)、布袋除尘器、氨吸收塔等。企业执行了环评、“三同时”、排污许可制度等环保法律法规，制定了应急预案并定期开展应急演练，污染防治措施基本落实，能够实现污染物稳定达标排放。

公司控股子公司装备制造公司厂区内主要排放污水为生活污水，已统一并网到当地环保产业园园区管网统一排污。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

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)	47,620
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	47,090

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东（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	
国家电力投资集团有限公司	0	341,533,307	43.74	0	无		国家
重庆市能源投资集团有限公司	0	61,647,562	7.90	0	无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	9,701,954	1.24	0	未知		未知
中信银行股份有限公司一建信 中证 500 指数增强型证券投资 基金	5,948,208	5,948,208	0.76	0	未知		未知

谢慧明	205,928	4,065,928	0.52	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
刘国平	0	2,293,057	0.29	0	未知	未知
董灿	-138,100	2,262,593	0.29	0	未知	未知
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
国家电力投资集团有限公司	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			
中国证券金融股份有限公司	9,701,954	人民币普通股	9,701,954			
中信银行股份有限公司—建信中证 500 指数增强型证券投资基金	5,948,208	人民币普通股	5,948,208			
谢慧明	4,065,928	人民币普通股	4,065,928			
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			
刘国平	2,293,057	人民币普通股	2,293,057			
董灿	2,262,593	人民币普通股	2,262,593			
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有限公司控制。未知其他流通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	国家电力投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	钱智民
成立日期	2003 年 03 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、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；技术开发、技术咨询、技术服务；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。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；铁路运输以及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；不得

	从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)
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 56.04%、上海电力股份有限公司 59.37%、吉林电力股份有限公司 28.16%、国家电投集团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%、中国电力清洁能源发展有限公司 28.07%等境内外上市公司的股权。参股山西漳泽电力股份有限公司 9.09%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

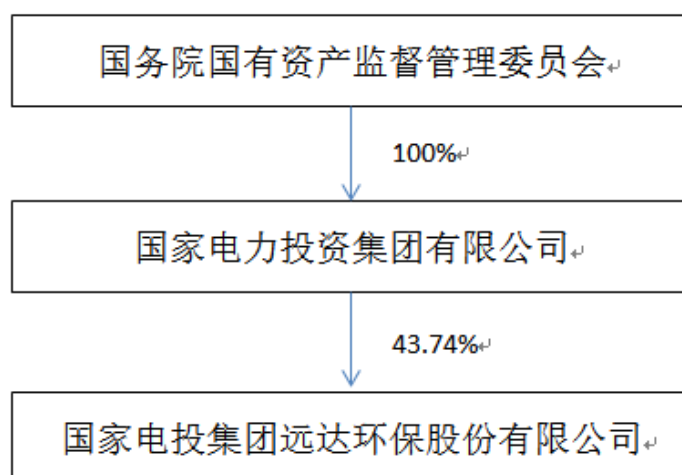
适用 不适用

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



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
郑武生	董事长	男	52	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		78.09	否
罗小波	副董事长	男	39	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
夏刚	董事、总经理	男	49	2017-8-4	2019-12-28	0	0	0		56.79	否
周博潇	董事	男	56	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
聂毅涛	董事	男	55	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
张俊才	董事	男	55	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
陈来红	董事	男	56	2017-8-4	2019-12-28	0	0	0		0	是
赵新炎	董事	男	56	2018-12-28	2019-12-28	0	0	0		0	是
魏斌	董事、副总经理	男	47	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		65.74	否
黎定成	董事	男	48	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
廖成林	独立董事	男	60	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
王彭果	独立董事	男	47	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
王牧	独立董事	男	55	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
徐克美	独立董事	女	50	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
王智	独立董事	男	50	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		5	否
李宏	监事会主席	男	45	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		0	是
张腾	监事	男	57	2017-9-15	2019-12-28	0	0	0		0	是
张振平	监事	男	55	2018-12-28	2019-12-28	0	0	0		0	是
夏守忠	职工监事	男	57	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		56.39	是
罗运伟	职工监事	男	55	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		43.94	否

岳 钢	副总经理	男	55	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		67.55	否
黄青华	副总经理、董事会秘书	女	46	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		68.35	否
关 越	副总经理	男	50	2016-12-29	2019-12-28	0	0	0		68.85	否
彭双群	总经济师	男	48	2017-7-17	2019-12-28	0	0	0		61.92	否
刘红萍	财务总监	女	43	2018-6-26	2019-12-28	0	0	0		16.35	否
唐勤华	董事	男	60	2016-12-29	2018-12-11	0	0	0		0	是
周舜华	监事	男	60	2016-12-29	2018-12-11	0	0	0		0	是
杨竹策	财务总监	男	47	2016-12-29	2018-6-22	0	0	0		43.08	是
合计	\	\	\	\	\	0	0	0	/	652.05	/

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。
夏 刚	曾任中电投集团政策与法律部（体制改革办公室）体制改革与企业管理处处长、企业管理处处长、副主任，中电投集团人力资源部副主任，国家电投集团人力资源部副总经理（副主任），吉林电力股份有限公司副总经理（代行总经理职责）兼吉林省能源交通总公司副总经理，现任公司总经理、党委副书记。
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。
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资本运营部副主任、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。
陈来红	曾任中电投物流有限责任公司党组成员、副总经理，中电投物流有限责任公司党组副书记（主持党组工作）、副总经理，中电投物流有限责任公司党组书记、副总经理。现任国家电力投资集团公司专职董、监事。
赵新炎	曾任中国电力国际发展有限公司副总裁；国家核电技术公司资本运营总监；曾担任武汉凯迪电力股份有限公司副董事长、上海电力股份有限公司董事，现任国家电力投资集团有限公司专职董监事、中国电力清洁能源发展有限公司（HK0735）执行董事。
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。
张 腾	曾任中电投江西核电有限公司副总经理。现任国家电力投资集团公司专职董、监事。
张振平	曾任中电投物流有限责任公司党组成员、副总经理兼财务总监，国家电力投资集团公司分析评价部副主任、副总经理，现任国家电力投资集团有限公司专职董监事。
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、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、公司监察部主任，现任公司专职董、监事。
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。
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。
彭双群	曾任高新产业部光伏产业处处长、高新产业部环保与综合产业处处长，国家电投集团高新产业部环保与综合产业处处长，现任公司总经济师，党委委员。
刘红萍	曾任国家电投先融期货有限公司首席风险官，国家电力投资集团公司重庆分公司审计与监察部主任、监察部主任、财务部主任，现任公司财务总监、党委委员。
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、国家电投集团专职董、监事，现已退休。
周舜华	曾任中电投电力工程有限公司财务总监职务、国家电力投资集团公司专职董、监事，现已退休。
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、公司财务总监，党委委员。

其它情况说明

适用 不适用

(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
聂毅涛	国家电力投资集团有限公司	资本运营部副主任、专职董、监事
张俊才	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
周博潇	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
陈来红	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
赵新炎	国家电力投资集团有限公司	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
张腾	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
张振平	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
唐勤华	国家电力投资集团有限公司	已退休
周舜华	国家电力投资集团有限公司	已退休

(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重庆分所	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；廖成林在重庆永荣矿业有限公司担任独立董事；王智在常州市建筑科学研究院集团股份有限公司担任独立董事。	

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	2018 年度，公司实际支付董事、监事、高管人员的报酬总额为 652.05 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	2018 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 652.05 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
赵新炎	董事	选举	增补
张振平	监事	选举	增补
刘红萍	财务总监	聘任	工作需要
唐勤华	董事	离任	退休
周舜华	监事	离任	退休
杨竹策	财务总监	离任	工作调动

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	84
主要子公司在职员工的数量	2,073
在职员工的数量合计	2,157
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	782
销售人员	101
技术人员	699
财务人员	119
行政人员	456
合计	2,157
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	85
硕士研究生	477
大学本科	679
大学专科	671
中专及以下	245
合计	2,157

(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，按照工资总额管理办法核定各所属单位2018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

根据公司发展需要和人力资源规划，从本部和所属单位两个层面，按照管理、技术和技能三类人员，结合不同业务板块，分类分级进行培训。按照培训计划，2018年，公司组织开展了学习贯彻十九大精神、工商管理培训、水土综合治理培训、公司大讲堂、新入职员工培训等40余项培训，公司系统共计2100余人次参加；与重庆大学经济与工商管理学院合作开展工商管理培训，实现公司管理的领导人员和本部一般管理人员的工商管理学习培训全覆盖；与重庆大学资源与环境科学学院合作开展为期一个月的水土综合治理培训，为公司新业务开展提供支撑；举办第二届职工技能竞赛——工程项目管理人员培训暨技能竞赛，提升工程项目人员业务素质 and 团队协作能力，涌现出一批优秀项目管理人员和团队；持续开展生产技能人员持证上岗培训和考试，应持证上岗人员全部实现持证上岗；举办公司公文写作、项目前期开发、财务共享业务培训、合同法培训、安全管理、质量管理，进一步提升公司专业化、规范化管理水平。

(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。2018年，公司根据章程及相关管理办法，经公司股东大会审议通过，增补赵新炎先生为公司第八届董事会董事；增补张振平先生为第八届监事会监事；经董事会审议通过，聘任刘红萍女士为财务总监；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三次股东大会，其召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合《公司法》、《上市公司股东大会规则》、《公司章程》及其他相关法律、法规的规定，股东大会均提供网络投票，均有律师出席见证并出具法律意见书。

2、控股股东与上市公司：公司具有独立的业务及自主经营能力，与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面做到了五独立，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，公司董事会共召开了七次会议，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，并妥善保存。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、会计政策变更、推荐董监事候选人、聘任高管、内部控制、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：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五次会议，对公司利润分配、会计政策变更、内部控制、推荐监事候选人等进行了有效监督；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，并妥善保存。

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

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

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

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

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
2017年年度股东大会	2018年4月24日	http://www.sse.com.cn	2018年4月25日

2018 年第一次（临时）股东大会	2018 年 7 月 3 日	http://www.sse.com.cn	2018 年 7 月 4 日
2018 年第二次（临时）股东大会	2018 年 12 月 28 日	http://www.sse.com.cn	2018 年 12 月 29 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 出席股东大会的次数
		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	
郑武生	否	7	4	3	0	0	否	2
罗小波	否	7	3	3	1	0	否	2
夏刚	否	7	3	3	1	0	否	0
聂毅涛	否	7	2	3	2	0	否	1
张俊才	否	7	3	3	1	0	否	1
周博潇	否	7	4	3	0	0	否	1
陈来红	否	7	4	3	0	0	否	1
魏斌	否	7	4	3	0	0	否	2
黎定成	否	7	1	3	3	0	否	0
廖成林	是	7	3	3	1	0	否	2
王彭果	是	7	3	3	1	0	否	1
王牧	是	7	4	3	0	0	否	2
徐克美	是	7	3	3	1	0	否	2
王智	是	7	4	3	0	0	否	3
唐勤华	否	7	4	3	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

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	3
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、投资关联方项目、会计政策变更等重大事项进行了审议，在年报编制期间，与公司年报审计会计师事务所进行多次见面沟通，对年报编制工作进行了全程监督；提名委员会对赵新炎、张振平、刘红萍等董事、监事、高级管理人员的任职资格进行了审核；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；战略委员会对向水务公司增资与特许经营公司共同投资建设贵州务正道 1000kt/a 氧化铝工程环保设施开展脱硫环保岛及综合智慧水岛特许经营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

公司高级管理人员年度薪酬标准按照年度综合业绩目标考核情况确定。考核指标分为资产经营、发展指标和保障性指标三部分。根据具体考核结果兑现年度考核薪酬。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司 2018 年内部控制评价报告已在上海证券交易所网站全文披露，详见网址：
www.sse.com.cn。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2018 年度内部控制进行了审计，公司内部控制审计报告详见上海证券交易所网站：www.sse.com.cn。

是否披露内部控制审计报告：是

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[2019]第 1-00221 号

国家电投集团远达环保股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了国家电投集团远达环保股份有限公司（以下简称“远达环保”）的财务报表，包括 2018 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2018 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。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了远达环保 2018 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2018 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于远达环保，并履行了职业道德方面的其他责任。

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、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）收入确认

1、事项描述

如财务报表附注五（三十六）所述，远达环保 2018 年度营业收入 36.76 亿元，主要为环保工程收入和脱硫（脱硝）电价收入。

（1）根据远达环保会计政策三（二十三），环保工程收入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。由于完工百分比法确认的收入涉及管理层的重大判断和估计，进而可能影响远达环保是否按照完工百分比法在恰当的会计期间确认收入。

（2）脱硫（脱硝）电价收入的发生和准确性，会对远达环保的经营成果产生很大影响。

因此我们将采用完工百分比确认的收入以及脱硫（脱硝）电价收入确认为关键审计事项。

2、审计应对

（1）对于采用完工百分比确认的收入，我们执行的主要审计程序如下：

①对远达环保建造合同预计总工作量相关的内部控制的设计及执行进行评估；

②采用抽样方式，对远达环保未完工项目的预计总工作量与同类已完工项目的历史实际成本进行比较分析，评估管理层作出判断的经验和能力；

③采用抽样方式，对远达环保预计总工作量的编制依据进行核对，评估预计总工作量的合理性。

（2）脱硫（脱硝）电价收入的发生和准确性，我们执行的主要审计程序如下：

①对远达环保脱硫（脱硝）电价收入相关的内部控制的设计和执行进行评估；

②抽样检查远达环保与脱硫（脱硝）电价收入相关的服务合同、脱硫（脱硝）电价相关文件、销售发票、脱硫（脱硝）电价收入结算单等文件，确认脱硫（脱硝）电价收入的发生；

③抽样检查远达环保脱硫（脱硝）电价收入相关的脱硫（脱硝）电量及结算单价，重新计算脱硫（脱硝）电价收入的准确性；

④抽样函证远达环保脱硫（脱硝）电价收入，确认脱硫（脱硝）电价收入的发生和准确性。

（二）关联方关系及其交易披露的完整性

1、事项描述

如财务报表附注八“关联方关系及其交易”中列示，2018 年度远达环保向关联方客户销售商品、提供劳务涉及金额 26.01 亿元，占远达环保总收入 70.74%。由于关联方交易金额比较重大，

因此我们将关联方关系及其交易披露的完整性作为关键审计事项。

2、审计应对

- (1) 我们评估并测试了远达环保识别和披露关联方关系及其交易的内部控制；
- (2) 取得了管理层提供的关联方关系清单，将其与财务系统中导出的关联方关系清单以及其他公开渠道获取的信息进行核对；
- (3) 抽样复核重大的销售和其他合同，以识别是否存在未披露的关联方关系；
- (4) 抽样检查管理层提供的关联方交易明细，与财务记录信息进行核对；
- (5) 抽样函证关联方交易发生额及余额，与财务记录信息进行核对。
- (6) 对关联方的销售商品、提供劳务价格同非关联方同类销售商品、提供劳务价格以及同类商品、劳务的市场价格进行了比较，判断关联交易价格是否公允。

(三) 应收账款坏账准备

1、事项描述

如财务报表附注五(二)所述，于2018年远达环保应收账款-应收电费余额5.82亿元，坏账准备0.00元，账面价值较高。若应收账款-应收电费不能按期收回或无法收回而发生坏账对财务报表影响较为重大，为此我们确定应收账款-应收电费的坏账准备为关键审计事项。

2、审计应对

- (1) 对远达环保应收账款管理相关内部控制测试的设计和运行有效性进行了评估和测试；
- (2) 分析远达环保应收账款坏账准备会计估计的合理性，包括确定应收账款组合的依据，重大金额的判断，单独计提坏账准备的判断；
- (3) 通过分析远达环保应收账款-应收电费的账龄和客户信誉情况，并执行应收账款函证程序、替代测试以及期后回款情况，评价应收账款坏账准备计提的合理性。

四、其他信息

远达环保管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括远达环保2018年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见并不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、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。

在编制财务报表时，管理层负责评估远达环保的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算远达环保、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督远达环保的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

- (一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高

于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对远达环保持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致远达环保不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就远达环保中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：刘先利
（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：王勇勇

二〇一九年三月二十九日

二、财务报表

合并资产负债表

2018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
流动资产：			
货币资金	七、1	219,543,838.51	333,817,362.06
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			
应收票据及应收账款	七、4	2,319,241,012.32	2,289,007,731.56
其中：应收票据		326,727,136.67	576,297,744.16
应收账款		1,992,513,875.65	1,712,709,987.40

预付款项	七、5	166,684,028.35	129,235,298.56
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、6	64,371,264.82	47,840,136.18
其中：应收利息			7,101,220.31
应收股利		2,913,445.26	2,913,445.26
买入返售金融资产			
存货	七、7	625,098,777.60	615,360,974.94
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、10	126,629,786.61	206,683,760.85
流动资产合计		3,521,568,708.21	3,621,945,264.15
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七、11	130,200,000.00	181,593,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、14	277,412,961.69	268,468,572.43
投资性房地产	七、15	19,228.47	134,599.36
固定资产	七、16	3,659,972,021.99	3,925,722,998.26
在建工程	七、17	471,847,901.93	243,867,857.22
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、20	542,120,433.87	565,336,897.20
开发支出	七、21	7,962,647.41	3,709,347.55
商誉	七、22	17,090,163.86	17,090,163.86
长期待摊费用	七、23	86,384,803.12	89,783,324.09
递延所得税资产	七、24	148,855,238.47	127,806,112.43
其他非流动资产	七、25	1,000,000.00	1,000,000.00
非流动资产合计		5,342,865,400.81	5,424,512,872.40
资产总计		8,864,434,109.02	9,046,458,136.55
流动负债：			
短期借款	七、26	398,380,000.00	994,330,000.00
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			
应付票据及应付账款	七、29	1,996,080,151.14	2,164,316,994.86
预收款项	七、30	272,114,758.25	167,506,254.57
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、31	27,622,352.85	22,726,158.13
应交税费	七、32	43,072,364.27	33,196,855.30
其他应付款	七、33	102,021,347.78	103,215,160.57
其中：应付利息		2,321,510.07	1,657,788.98

应付股利		453,184.96	453,184.96
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			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、35	58,300,000.00	52,850,000.00
其他流动负债	七、36	250,000,000.00	
流动负债合计		3,147,590,974.29	3,538,141,423.43
非流动负债：			
长期借款	七、37	255,597,895.82	230,235,014.62
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	七、39	120,772,017.30	1,001,733.43
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、41	13,779,579.18	15,177,094.79
递延收益	七、42	27,627,492.39	29,267,009.75
递延所得税负债	七、24	4,382,591.83	13,945,744.33
其他非流动负债			
非流动负债合计		422,159,576.52	289,626,596.92
负债合计		3,569,750,550.81	3,827,768,020.35
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、44	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	七、46	2,989,160,758.76	2,986,061,948.05
减：库存股			
其他综合收益	七、48	-2,834,905.00	34,636,299.29
专项储备	七、49	19,177,424.54	17,459,231.86
盈余公积	七、50	175,365,054.47	165,679,541.58
一般风险准备			
未分配利润	七、51	965,405,926.20	892,396,091.75
归属于母公司所有者权益合计		4,927,091,148.97	4,877,050,002.53
少数股东权益		367,592,409.24	341,640,113.67
所有者权益（或股东权益）合计		5,294,683,558.21	5,218,690,116.20
负债和所有者权益（或股东权益）总计		8,864,434,109.02	9,046,458,136.55

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

母公司资产负债表

2018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
----	----	------	------

流动资产：			
货币资金		7,403,157.51	43,726,400.88
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			
应收票据及应收账款	十七、1	28,155,709.45	45,285,855.64
其中：应收票据		8,000,000.00	43,300,000.00
应收账款		20,155,709.45	1,985,855.64
预付款项		47,264.61	1,084,272.79
其他应收款	十七、2	2,010,584.17	981,125.39
其中：应收利息		1,475,543.05	385,764.45
应收股利			
存货		100,313.47	106,717.69
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		428,018,587.38	282,816,060.40
流动资产合计		465,735,616.59	374,000,432.79
非流动资产：			
可供出售金融资产		115,200,000.00	166,593,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	4,011,048,592.62	3,937,164,334.05
投资性房地产		19,228.47	134,599.36
固定资产		286,393,557.04	308,392,460.02
在建工程		539,516.18	3,650,946.82
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		6,750,746.69	6,750,303.06
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		12,075,645.22	12,813,989.81
递延所得税资产		172,182.50	172,182.50
其他非流动资产		21,000,000.00	21,000,000.00
非流动资产合计		4,453,199,468.72	4,456,671,815.62
资产总计		4,918,935,085.31	4,830,672,248.41
流动负债：			
短期借款		230,980,000.00	386,980,000.00
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			
应付票据及应付账款		18,023,904.09	19,095,702.50
预收款项			3,200.00
应付职工薪酬		2,582,196.36	1,542,123.67
应交税费		237,511.76	497,056.08
其他应付款		6,316,462.19	18,921,232.80
其中：应付利息		1,434,254.05	477,299.01
应付股利		453,184.96	453,184.96
持有待售负债			

一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		250,000,000.00	
流动负债合计		508,140,074.40	427,039,315.05
非流动负债：			
长期借款		13,297,895.82	13,635,014.62
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		711,733.43	711,733.43
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		69,814.32	9,009,613.62
其他非流动负债			
非流动负债合计		14,079,443.57	23,356,361.67
负债合计		522,219,517.97	450,395,676.72
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		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		3,053,600,182.59	3,053,600,182.59
减：库存股			
其他综合收益		-2,834,905.00	34,636,299.29
专项储备			
盈余公积		175,365,054.47	165,679,541.58
未分配利润		389,768,345.28	345,543,658.23
所有者权益（或股东权益）合计		4,396,715,567.34	4,380,276,571.69
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,918,935,085.31	4,830,672,248.41

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

合并利润表
2018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		3,676,485,752.56	3,276,799,186.72
其中：营业收入	七、52	3,676,485,752.56	3,276,799,186.72
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,516,050,653.39	3,143,382,450.84
其中：营业成本	七、52	3,042,314,179.50	2,691,608,433.17

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	七、53	30,386,894.60	31,940,261.45
销售费用	七、54	44,448,000.67	41,850,658.67
管理费用	七、55	294,855,676.14	284,053,198.71
研发费用	七、56	29,420,408.83	22,655,641.74
财务费用	七、57	66,826,298.28	48,156,291.74
其中：利息费用		68,400,028.60	53,864,121.36
利息收入		3,715,887.29	5,011,958.10
资产减值损失	七、58	7,799,195.37	23,117,965.36
加：其他收益	七、59	11,739,632.69	9,286,632.08
投资收益（损失以“－”号填列）	七、60	50,574,265.52	61,717,587.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,934,494.26	11,813,844.64
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、62	-46,362,583.81	-33,241,701.55
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		176,386,413.57	171,179,254.16
加：营业外收入	七、63	8,395,988.60	11,235,923.91
减：营业外支出	七、64	3,802,813.39	12,484,055.94
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		180,979,588.78	169,931,122.13
减：所得税费用	七、65	45,530,115.24	54,715,216.89
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		135,449,473.54	115,215,905.24
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		135,449,473.54	115,215,905.24
2. 终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 少数股东损益		9,809,197.25	6,538,479.10
2. 归属于母公司股东的净利润		125,640,276.29	108,677,426.14
六、其他综合收益的税后净额	七、66	-37,471,204.29	-68,268,679.59
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-37,471,204.29	-68,268,679.59
（一）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变动额			

2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-37,471,204.29	-68,268,679.59
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-2,834,905.00	
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-34,636,299.29	-68,268,679.59
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		97,978,269.25	46,947,225.65
归属于母公司所有者的综合收益总额		88,169,072.00	40,408,746.55
归属于少数股东的综合收益总额		9,809,197.25	6,538,479.10
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.16	0.14
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.16	0.14

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

母公司利润表
2018 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	十七、4	148,522,769.51	136,380,112.72
减：营业成本	十七、4	128,499,483.56	119,056,620.36
税金及附加		1,232,148.02	1,329,570.54
销售费用		2,465,341.99	1,430,442.42
管理费用		60,779,795.37	58,025,784.71
研发费用			
财务费用		5,648,598.35	1,858,010.84
其中：利息费用		18,127,367.87	13,616,332.50
利息收入		13,642,379.34	10,561,538.05
资产减值损失		800,000.00	-165,000.00
加：其他收益		188,717.45	
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	149,034,635.99	179,201,598.11
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		6,874,363.57	11,819,166.06
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”		-1,580,085.64	

号填列)			
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		96,740,670.02	134,046,281.96
加:营业外收入		186,821.00	220,261.00
减:营业外支出		72,362.13	151,099.14
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		96,855,128.89	134,115,443.82
减:所得税费用			2,700,719.05
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		96,855,128.89	131,414,724.77
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		96,855,128.89	131,414,724.77
(二)终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额		-37,471,204.29	-68,268,679.59
(一)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变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
(二)将重分类进损益的其他综合收益		-37,471,204.29	-68,268,679.59
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-2,834,905.00	
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-34,636,299.29	-68,268,679.59
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		59,383,924.60	63,146,045.18
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:刘红萍 会计机构负责人:廖剑波

合并现金流量表

2018年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,520,166,167.83	2,309,977,460.25
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		55,908,955.29	8,271,208.10
收到其他与经营活动有关的现金	七、67	151,445,387.46	183,755,332.66
经营活动现金流入小计		2,727,520,510.58	2,502,004,001.01
购买商品、接受劳务支付的现金		1,507,998,727.32	1,568,934,923.00
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		458,353,042.34	396,056,620.06
支付的各项税费		238,133,895.77	274,676,950.82
支付其他与经营活动有关的现金	七、67	271,660,937.36	323,794,241.90
经营活动现金流出小计		2,476,146,602.79	2,563,462,735.78
经营活动产生的现金流量净额		251,373,907.79	-61,458,734.77
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		41,808,241.80	44,047,142.91
取得投资收益收到的现金		13,163,645.26	12,953,445.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		376,338.00	176,430.00
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		55,348,225.06	57,177,018.17
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		131,665,058.79	98,153,722.68

投资支付的现金		8,400,000.00	98,850,000.00
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			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		140,065,058.79	197,003,722.68
投资活动产生的现金流量净额		-84,716,833.73	-139,826,704.51
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		24,195,600.00	29,130,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		24,195,600.00	29,130,000.00
取得借款收到的现金		1,230,054,954.19	1,241,330,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	七、67	399,625,000.00	
筹资活动现金流入小计		1,653,875,554.19	1,270,460,000.00
偿还债务支付的现金		1,825,232,311.80	1,026,445,193.03
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		107,404,468.93	103,403,813.70
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			3,765,110.13
支付其他与筹资活动有关的现金	七、67	8,081,064.58	
筹资活动现金流出小计		1,940,717,845.31	1,129,849,006.73
筹资活动产生的现金流量净额		-286,842,291.12	140,610,993.27
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-120,185,217.06	-60,674,446.01
加：期初现金及现金等价物余额		317,220,077.59	377,894,523.60
六、期末现金及现金等价物余额		197,034,860.53	317,220,077.59

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

母公司现金流量表

2018年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		109,199,787.28	97,778,459.68
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		8,446,829.03	8,916,754.95
经营活动现金流入小计		117,646,616.31	106,695,214.63

购买商品、接受劳务支付的现金		12,479,049.87	22,080,200.86
支付给职工以及为职工支付的现金		40,879,794.69	35,982,990.24
支付的各项税费		1,478,543.69	2,064,092.11
支付其他与经营活动有关的现金		18,207,896.80	23,147,492.92
经营活动现金流出小计		73,045,285.05	83,274,776.13
经营活动产生的现金流量净额		44,601,331.26	23,420,438.50
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		362,808,241.80	304,047,142.91
取得投资收益收到的现金		91,532,651.15	132,375,896.97
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,150.00	7,200.00
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		454,346,042.95	436,430,239.88
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,950,774.17	6,694,039.35
投资支付的现金		562,371,243.53	444,850,000.00
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		566,322,017.70	451,544,039.35
投资活动产生的现金流量净额		-111,975,974.75	-15,113,799.47
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		590,980,000.00	386,980,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		249,625,000.00	
筹资活动现金流入小计		840,605,000.00	386,980,000.00
偿还债务支付的现金		747,357,357.61	308,244,246.11
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		62,173,782.93	61,392,689.21
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		809,531,140.54	369,636,935.32
筹资活动产生的现金流量净额		31,073,859.46	17,343,064.68
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-36,300,784.03	25,649,703.71
加: 期初现金及现金等价物余额		43,703,941.54	18,054,237.83

额			
六、期末现金及现金等价物余额		7,403,157.51	43,703,941.54

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

合并所有者权益变动表

2018 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		
	优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	780,816,890.00				2,986,061,948.05	34,636,299.29	17,459,231.86	165,679,541.58		892,396,091.75	341,640,113.67	5,218,690,116.20
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				2,986,061,948.05	34,636,299.29	17,459,231.86	165,679,541.58		892,396,091.75	341,640,113.67	5,218,690,116.20
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					3,098,810.71	-37,471,204.29	1,718,192.68	9,685,512.89		73,009,834.45	25,952,295.57	75,993,442.01
(一) 综合收益总额						-37,471,204.29				125,640,276.29	9,809,197.25	97,978,269.25
(二) 所有者投入和减少资本					3,098,810.71						19,234,640.66	22,333,451.37
1. 所有者投入的普通股					3,098,810.71						19,234,640.66	22,333,451.37
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								9,685,512.89		-52,630,441.84	-3,198,689.81	-46,143,618.76
1. 提取盈余公积								9,685,512.89		-9,685,512.89		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-42,944,928.95	-3,198,689.81	-46,143,618.76
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. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他												
(五) 专项储备							1,718,192.68				107,147.47	1,825,340.15
1. 本期提取							6,626,706.47				1,277,042.91	7,903,749.38
2. 本期使用							4,908,513.79				1,169,895.44	6,078,409.23
(六) 其他												
四、本期期末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76	-2,834,905.00	19,177,424.54	175,365,054.47		965,405,926.20	367,592,409.24	5,294,683,558.21

2018 年年度报告

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	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
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并											-343,134.22	12,291,383.66	11,948,249.44
其他													
二、本年期初余额	780,816,890.00				2,978,456,597.51		102,904,978.88	12,817,317.01	152,538,069.10		843,709,151.49	309,447,272.28	5,180,690,276.27
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					7,605,350.54		-68,268,679.59	4,641,914.85	13,141,472.48		48,686,940.26	32,192,841.39	37,999,839.93
（一）综合收益总额							-68,268,679.59				108,677,426.14	6,538,479.10	46,947,225.65
（二）所有者投入和减少资本					7,605,350.54							29,130,000.00	36,735,350.54
1. 所有者投入的普通股					8,783,042.54							29,130,000.00	37,913,042.54
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					-1,177,692.00								-1,177,692.00
（三）利润分配									13,141,472.48		-59,990,485.88	-3,765,110.13	-50,614,123.53
1. 提取盈余公积									13,141,472.48		-13,141,472.48		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-46,849,013.40	-3,765,110.13	-50,614,123.53
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. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他													
（五）专项储备								4,641,914.85				289,472.42	4,931,387.27
1. 本期提取								8,225,751.51				512,962.51	8,738,714.02
2. 本期使用								3,583,836.66				223,490.09	3,807,326.75
（六）其他													
四、本期期末余额	780,816,890.00				2,986,061,948.05		34,636,299.29	17,459,231.86	165,679,541.58		892,396,091.75	341,640,113.67	5,218,690,116.20

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 会计机构负责人：廖剑波

母公司所有者权益变动表
2018 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				3,053,600,182.59		34,636,299.29		165,679,541.58	345,543,658.23	4,380,276,571.69
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				3,053,600,182.59		34,636,299.29		165,679,541.58	345,543,658.23	4,380,276,571.69
三、本期增减变动金额(减少以 “-”号填列)							-37,471,204.29		9,685,512.89	44,224,687.05	16,438,995.65
(一)综合收益总额							-37,471,204.29			96,855,128.89	59,383,924.60
(二)所有者投入和减少资本											
1.所有者投入的普通股											
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									9,685,512.89	-52,630,441.84	-42,944,928.95
1.提取盈余公积									9,685,512.89	-9,685,512.89	
2.对所有者(或股东)的分配										-42,944,928.95	-42,944,928.95
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.设定受益计划变动额结转留存 收益											
5.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				3,053,600,182.59		-2,834,905.00		175,365,054.47	389,768,345.28	4,396,715,567.34

2018 年年度报告

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	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
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		102,904,978.88		152,538,069.10	274,119,419.34	4,355,196,497.37
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					8,783,042.54		-68,268,679.59		13,141,472.48	71,424,238.89	25,080,074.32
（一）综合收益总额							-68,268,679.59			131,414,724.77	63,146,045.18
（二）所有者投入和减少资本					8,783,042.54						8,783,042.54
1.所有者投入的普通股					8,783,042.54						8,783,042.54
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									13,141,472.48	-59,990,485.88	-46,849,013.40
1.提取盈余公积									13,141,472.48	-13,141,472.48	
2.对所有者（或股东）的分配										-46,849,013.40	-46,849,013.40
3.其他											
（四）所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本（或股本）											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.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				3,053,600,182.59		34,636,299.29		165,679,541.58	345,543,658.23	4,380,276,571.69

法定代表人：郑武生 主管会计工作负责人：刘红萍 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

(一) 企业注册地、组织形式和总部地址

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”。

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。

(二) 企业的业务性质和主要经营活动

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。

(三) 财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报表于 2019 年 3 月 27 日经公司第八届董事会第十一次会议批准报出。

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 28 户，合并范围主体的具体信息详见本附注“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。

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

本公司根据实际生产经营特点针对应收款项坏账准备计提、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

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

合并财务报表以本公司和子公司的资产负债表为基础，已抵销了本公司与子公司、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本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有本公司的长期股权投资，视为本公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“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

1. 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

2. 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

3. 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方应当按照《企业会计准则第2号—长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理，本公司为非合营方根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、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。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。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

本公司金融工具初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。
单项金额重大并单项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—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	5.00	

(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. 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；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；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，初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号—非货币性资产交换》的有关规定确定。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司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。本公司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，本公司应当按照《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：

本公司投资性房地产的类别，包括出租的建筑物。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。

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。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

资产类别	使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	50	直线法
专利权	20	直线法
非专利技术	10-12	直线法
特许经营权	30	直线法
软件及其他	2-10	直线法

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，企业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。本公司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

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

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

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

√适用 □不适用

1. 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

政府文件明确规定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。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

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。与收益相关的政府补助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。

2. 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
1. 应收票据和应收账款合并列示	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	应收票据及应收账款（本期金额 2,319,241,012.32 元，上期重述金额 2,289,007,731.56 元）
2. 应收利息、应收股利并其他应收款项目列示	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	其他应收款（本期金额 64,371,264.82 元，上期重述金额 47,840,136.18 元）
3. 固定资产清理并入固定资产列示	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	固定资产（本期金额 3,659,917,334.44 元，上期重述金额 3,925,722,998.26 元）
4. 工程物资并入在建工程列示	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	在建工程（本期金额 471,847,901.93 元，上期重述金额 243,867,857.22 元）
5. 应付票据和应付账款合并列示	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	应付票据及应付账款（本期金

示	会议审议通过	额 1,996,080,151.14 元, 上期重述金额 2,164,316,994.86 元)
6. 应付利息、应付股利计入其他应付款项目列示	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	其他应付款 (本期金额 102,021,347.78 元, 上期重述金额 103,215,160.57 元)
7. 专项应付款计入长期应付款列示	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	长期应付款 (本期金额 120,772,017.30 元, 上期重述金额 1,001,733.43 元)
8. 管理费用列报调整	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	管理费用 (本期金额 294,855,676.14 元, 上期重述金额 284,053,198.71 元)
9. 研发费用单独列示	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	研发费用 (本期金额 29,420,408.83 元, 上期重述金额 22,655,641.74 元)
10. 取得的个人所得税手续费返还款放入“其他收益”项目	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	营业收入 (本期金额 3,676,485,752.56 元, 上期重述金额 3,276,799,186.72 元)
11. 取得的个人所得税手续费返还款放入“其他收益”项目	经公司第八届董事会第十九次会议审议通过	其他收益 (本期金额 11,739,632.69 元, 上期重述金额 9,286,632.08 元)

其他说明

财政部于 2018 年 6 月 15 日发布了《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2018〕15 号), 执行企业会计准则的企业应按照企业会计准则和该通知要求编制 2018 年度及以后期间的财务报表。

(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%、10%、17%、16%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	实缴流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
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%
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
国家电投集团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
国家电投集团远达核安环保有限公司	25
中电投远达智慧能源河北有限公司	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
贵州省远达环保有限公司	25
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
重庆和技环境检测有限公司	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
国家电投集团远达水务有限公司	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
贵州务川远达环保有限公司	25
国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司	15
盐城远中能源有限公司	25
盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	25
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	25
沈阳远达环保工程有限公司	25

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），公司控股子公司国家电投集团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2018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2018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，2018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“贵州远达烟气”）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），贵州远达烟气公司 2018 年享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

5、公司控股孙公司贵州省远达环保有限公司（以下简称“贵州远达环保”）系贵州省六盘水市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），贵州远达环保公司 2018 年脱硝业务享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收；脱硫业务所得税享受三免三减半，2018 年是脱硫业务所得税免税第二年。

6、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，2018 年度减按 15%缴纳企业所得税。

7、公司全资孙公司重庆和技环境检测有限公司（以下简称“和技环境”）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，和技环境 2018 年享受西部大开发政策，减按 15%缴纳企业所得税。

8、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总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 2018 年继续享受西部大开发政策，减按 15%缴纳企业所得税。

9、公司全资子公司国家电投集团远达水务有限公司（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 2018 年继续享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

10、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 2018 年所得税实施减半征收。

11、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 2018 年企业所得税实施减半征收。

12、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 2018 年度免征企业所得税。

13、公司全资子公司国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司（以下简称“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，节能公司 2018 年度减按 15%缴纳企业所得税。

14、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 2018 年免征企业所得税。

15、公司全资孙公司盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司（以下简称“盐城抱日”）[2008]116号文属光伏发电项目，从 2017 年度起享受所得税“三免三减半”的优惠政策，盐城远中 2018 年免征企业所得税。

3. 其他

适用 不适用

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	9,277.01	6,478.99
银行存款	197,025,583.52	317,236,057.94
其他货币资金	22,508,977.98	16,574,825.13
合计	219,543,838.51	333,817,362.06
其中：存放在境外的款项总额	0	0

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、应收票据及应收账款

总表情况

(1). 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
应收票据	326,727,136.67	576,297,744.16
应收账款	1,992,513,875.65	1,712,709,987.40
合计	2,319,241,012.32	2,289,007,731.56

其他说明：

□适用 √不适用

应收票据

(2). 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	198,044,835.87	396,681,694.30
商业承兑票据	128,682,300.80	179,616,049.86
合计	326,727,136.67	576,297,744.16

(3). 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	16,600,000.00
商业承兑票据	
合计	16,600,000.00

(4). 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	150,324,991.66	
商业承兑票据	13,609,195.64	
合计	163,934,187.30	

(5). 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

单位：元 币种：人民币

项目	期末转应收账款金额
商业承兑票据	342,500.00
合计	342,500.00

其他说明

□适用 √不适用

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	2,227,412,352.76	100	234,898,477.11	10.55	1,992,513,875.65	1,942,580,081.37	100	229,870,093.97	11.83	1,712,709,987.4
1、按账龄分析法计提的应收账款	1,456,066,946.91	65.37	225,455,133.27	15.48	1,230,611,813.64	1,474,931,346.73	75.93	224,554,047.73	15.22	1,250,377,299.0
2、应收电费	582,478,528.97	26.15			582,478,528.97	361,327,809.86	18.6			361,327,809.9
3、应收质保金	188,866,876.88	8.48	9,443,343.84	5	179,423,533.04	106,320,924.78	5.47	5,316,046.24	5	101,004,878.5
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	2,227,412,352.76	/	234,898,477.11	/	1,992,513,875.65	1,942,580,081.37	/	229,870,093.97	/	1,712,709,987.40

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	737,336,162.44	36,866,808.11	5.00
1 年以内小计	737,336,162.44	36,866,808.11	5.00
1 至 2 年	311,335,009.65	31,133,500.98	10.00
2 至 3 年	227,046,368.96	45,409,273.79	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	82,135,028.75	24,640,508.61	30.00
4 至 5 年	21,618,670.65	10,809,335.32	50.00
5 年以上	76,595,706.46	76,595,706.46	100.00
合计	1,456,066,946.91	225,455,133.27	

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	582,478,528.97			361,327,809.86		
应收质保金	188,866,876.88	5.00	9,443,343.84	106,320,924.78	5.00	5,316,046.24
合计	771,345,405.85		9,443,343.84	467,648,734.64		5,316,046.24

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 4,782,853.98 元；本期收回或转回坏账准备金额 46 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

(2). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	46.00

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

(3). 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

项目	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备 A
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	122,821,831.88	5.51	5,241,442.03
内蒙古能源发电投资集团有限公司	106,948,245.08	4.80	
天津滨海海鼎昇环保科技有限公司	72,711,570.00	3.26	72,711,570.00
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	71,693,014.17	3.22	4,939,690.06
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	69,748,432.00	3.13	3,489,832.30
合计	443,923,093.13	19.92	86,382,534.39

(4). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(5). 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

5. 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	119,110,987.80	71.46	73,510,430.99	56.88
1 至 2 年	29,968,698.16	17.98	7,009,386.26	5.42
2 至 3 年	6,570,566.53	3.94	12,972,810.09	10.04
3 年以上	11,033,775.86	6.62	35,742,671.22	27.66
合计	166,684,028.35	100.00	129,235,298.56	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:
尚未达到结算条件。

(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

项目	年末余额	占预付款项总额的比例 (%)
厦门新长诚钢构工程有限公司	15,039,789.75	9.02

豪顿华工程有限公司	12,477,716.15	7.49
盐城永吉建设工程有限公司	9,062,948.99	5.44
重庆市少云建筑安装工程有限公司	8,823,300.00	5.29
格莱克斯电气系统(中国)有限公司	8,428,156.80	5.06
合计	53,831,911.69	32.30

其他说明

适用 不适用

6、其他应收款

总表情况

(1). 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
应收利息		7,101,220.31
应收股利	2,913,445.26	2,913,445.26
其他应收款	61,457,819.56	37,825,470.61
合计	64,371,264.82	47,840,136.18

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(2). 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
合计		7,101,220.31

(3). 重要逾期利息

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 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
合计	2,913,445.26	2,913,445.26

(5). 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

其他应收款

(6). 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	70,384,405.14	98.88	8,926,585.58	12.68	61,457,819.56	44,535,714.80	100.00	6,710,244.19	15.07	37,825,470.61
1、按账龄分析法计提的其他应收款	67,213,716.64	94.42	8,926,585.58	13.28	58,287,131.06	41,783,548.93	93.82	6,710,244.19	16.06	35,073,304.74
2、应收小额备用金	3,170,688.50	4.46			3,170,688.50	2,752,165.87	6.18			2,752,165.87
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	800,000.00	1.12	800,000.00	100.00	0.00					0.00
合计	71,184,405.14	/	9,726,585.58	/	61,457,819.56	44,535,714.80	/	6,710,244.19	/	37,825,470.61

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	47,896,309.80	2,394,815.49	5.00
1 年以内小计	47,896,309.80	2,394,815.49	5.00
1 至 2 年	8,473,657.50	847,365.75	10.00
2 至 3 年	2,180,116.00	436,023.20	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	3,891,519.57	1,167,455.87	30.00
4 至 5 年	1,382,377.00	691,188.50	50.00
5 年以上	3,389,736.77	3,389,736.77	100.00
合计	67,213,716.64	8,926,585.58	

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
应收备用金	3,170,688.50			2,752,165.87		
合计	3,170,688.50			2,752,165.87		

(7). 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	23,237,588.81	15,088,760.80
保证金	44,776,127.83	26,694,788.13
备用金	3,170,688.50	2,752,165.87
合计	71,184,405.14	44,535,714.80

(8). 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 3,016,341.39 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

(9). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(10). 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	10,633,526.67	1 年以内	14.94	531,676.33
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	往来款	5,421,691.80	1 年以内	7.62	270,084.59
国电诚信招标有限公司	保证金	2,440,400.00	1-3 年	3.43	122,020.00

贵州盘江电投发电有限责任公司	保证金	5,000,000.00	1年以内	7.02	250,000.00
北京国电工程招标有限公司	保证金	2,723,259.00	1-3年	3.83	308,616.60
合计	/	26,218,877.47	/	36.84	1,482,397.52

(11). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(12). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(13). 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

7、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	88,263,152.67		88,263,152.67	87,480,332.55		87,480,332.55
在产品	66,653,799.83		66,653,799.83	37,052,064.47		37,052,064.47
库存商品	243,179,108.07		243,179,108.07	266,764,254.96		266,764,254.96
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产	226,831,761.74		226,831,761.74	223,903,743.75		223,903,743.75
其他	170,955.29		170,955.29	160,579.21		160,579.21
合计	625,098,777.60		625,098,777.60	615,360,974.94		615,360,974.94

(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	3,128,200,681.22
累计已确认毛利	198,086,802.12
减：预计损失	
已办理结算的金额	3,099,455,721.60
建造合同形成的已完工未结算资产	226,831,761.74

其他说明

□适用 √不适用

8、持有待售资产

□适用 √不适用

9、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

10、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
待抵扣进项税额	120,696,729.70	200,918,728.03
预缴所得税	5,933,056.91	5,765,032.82
合计	126,629,786.61	206,683,760.85

11、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：	130,200,000.00		130,200,000.00	181,593,000.00		181,593,000.00
按公允价值计量的				51,393,000.00		51,393,000.00

按成本计量的	130,200,000.00		130,200,000.00	130,200,000.00		130,200,000.00
合计	130,200,000.00		130,200,000.00	181,593,000.00		181,593,000.00

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

□适用 √不适用

(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		
国家电投集团财务有限公司	111,200,000.00			111,200,000.00					1.83%	6,140,000.00
嘉兴融能能源新技术投资企业(有限合伙)	4,000,000.00			4,000,000.00					2%	
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
合计	130,200,000.00			130,200,000.00					/	9,053,445.26

(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

(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

12、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

13、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

14、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		
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	242,558,383.68			10,485,798.65	-2,834,905.00		3,555,200.00			246,654,077.33
重庆智慧思特大数据有限公司	12,336,838.57			-2,751,146.77						9,585,691.80
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	4,000,000.00	8,400,000.00		21,275.98						12,421,275.98
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	8,323,350.18			428,566.40						8,751,916.58
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	1,250,000.00			-1,250,000.00						0.00
小计	268,468,572.43	8,400,000.00		6,934,494.26	-2,834,905.00		3,555,200.00			277,412,961.69
合计	268,468,572.43	8,400,000.00		6,934,494.26	-2,834,905.00		3,555,200.00			277,412,961.69

15、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	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		
3. 本期减少金额		
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	2,172,820.08	2,172,820.08
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		
4. 期末余额	2,288,190.97	2,288,190.97
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	19,228.47	19,228.47
2. 期初账面价值	134,599.36	134,599.36

(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

16、固定资产

总表情况

(1). 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
固定资产	3,659,951,118.50	3,925,677,879.19
固定资产清理	20,903.49	45,119.07
合计	3,659,972,021.99	3,925,722,998.26

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(2). 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	1,095,854,841.63	4,232,033,341.02	27,091,440.91	5,354,979,623.56
2. 本期增加金额	46,217,030.94	60,057,803.73	2,562,520.53	108,837,355.20
(1) 购置		7,193,113.66	2,562,520.53	9,755,634.19
(2) 在建工程转入	46,217,030.94	52,864,690.07		99,081,721.01
3. 本期减少金额	357,663.24	104,793,151.71	3,019,018.00	108,169,832.95
(1) 处置或报废	357,663.24	104,793,151.71	3,019,018.00	108,169,832.95
4. 期末余额	1,141,714,209.33	4,187,297,993.04	26,634,943.44	5,355,647,145.81

二、累计折旧				
1. 期初余额	246,363,206.71	1,161,487,164.43	20,747,715.58	1,428,598,086.72
2. 本期增加 金额	47,908,011.49	277,801,023.47	1,589,424.38	327,298,459.34
(1) 计提	47,908,011.49	277,801,023.47	1,589,424.38	327,298,459.34
3. 本期减少 金额	104,377.33	57,873,148.98	2,926,650.09	60,904,176.40
(1) 处置 或报废	104,377.33	57,873,148.98	2,926,650.09	60,904,176.40
4. 期末余额	294,166,840.87	1,381,415,038.92	19,410,489.87	1,694,992,369.66
三、减值准备				
1. 期初余额			703,657.65	703,657.65
2. 本期增加 金额				
3. 本期减少 金额				
4. 期末余额			703,657.65	703,657.65
四、账面价值				
1. 期末账面 价值	847,547,368.46	2,805,882,954.12	6,520,795.92	3,659,951,118.50
2. 期初账面 价值	849,491,634.92	3,070,546,176.59	5,640,067.68	3,925,677,879.19

(3). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	315,841,497.85	56,024,566.62		259,816,931.23

(5). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(6). 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

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
办公设备报废		45,119.07
运输工具报废	20,903.49	

合计	20,903.49	45,119.07
----	-----------	-----------

17、在建工程

总表情况

(1). 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
在建工程	471,847,901.93	243,867,857.22
工程物资		
合计	471,847,901.93	243,867,857.22

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(2). 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	471,847,901.93		471,847,901.93	243,867,857.22		243,867,857.22
合计	471,847,901.93		471,847,901.93	243,867,857.22		243,867,857.22

(3). 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
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司1000kt/a氧化铝项目	284,090,000.00		162,287,291.20			162,287,291.20	57.13	未完工				其他来源
焦作丹河电厂异地扩建2×100万千瓦机组上大压小工程烟气脱硫、脱销特许经营项目	367,030,000.00	154,938,662.46	105,087,204.23			260,025,866.69	70.85	未完工				其他来源
开封分公司2×630MW机组脱硝系统液氨改尿素工程	19,315,033.00	1,990,976.31	14,455,641.29			16,446,617.60	85.15	未完工				其他来源

河南九龙环保有限公司 2×1030MW 机组 脱硝系统液氨改 尿素工程	27,942,672.00	16,784,779.39	7,487,657.33	24,272,436.72			86.87	已完工				其他来源
贵三脱硝液氨改 尿素技改工程	31,380,000.00	18,355,834.98	286,037.74	18,641,872.72			59.41	已完工				其他来源
贵二 2*300MW 机 组超低排放脱硫 脱硝改造	63,561,547.74	21,200.00	50,584,804.61	50,606,004.61			79.62	已完工				其他来源
合计	793,319,252.74	192,091,453.14	340,188,636.40	93,520,314.05		438,759,775.49	/	/			/	/

(4). 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

工程物资

(5). 工程物资情况

□适用 √不适用

18、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

19、油气资产

□适用 √不适用

20、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	166,006,898.88	2,616,250.00	85,805,691.81	421,322,800.00	30,475,535.58	706,227,176.27
2. 本期增加金额	989,775.00				2,435,848.03	3,425,623.03
(1) 购置	989,775.00				2,435,848.03	3,425,623.03
3. 本期减少金额						
4. 期末余额	166,996,673.88	2,616,250.00	85,805,691.81	421,322,800.00	32,911,383.61	709,652,799.30
二、累计摊销						

1. 期初余额	17,835,252.45	2,616,250.00	61,350,768.33	48,105,787.47	10,982,220.82	140,890,279.07
2. 本期增加金额	4,321,341.42		5,240,214.19	14,044,093.26	3,036,437.49	26,642,086.36
(1) 计提	4,321,341.42		5,240,214.19	14,044,093.26	3,036,437.49	26,642,086.36
3. 本期减少金额						
4. 期末余额	22,156,593.87	2,616,250.00	66,590,982.52	62,149,880.73	14,018,658.31	167,532,365.43
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	144,840,080.01		19,214,709.29	359,172,919.27	18,892,725.30	542,120,433.87
2. 期初账面价值	148,171,646.43		24,454,923.48	373,217,012.53	19,493,314.76	565,336,897.20

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 0.96%

(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

21、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	
火电厂环保设施专家系统研究与开发	3,650,943.28	2,264,150.88				5,915,094.16
喷氨优化项目		1,975,616.50				1,975,616.50
低成本一体化	58,404.27	13,532.48				71,936.75
合计	3,709,347.55	4,253,299.86				7,962,647.41

22、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商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
国家电投集团远达环保工程有限公司	16,920,377.89			16,920,377.89
国家电投集团远达水务有限公司	169,785.97			169,785.97
合计	17,090,163.86			17,090,163.86

(2). 商誉减值准备□适用 不适用**(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**√适用 不适用

上述公司商誉减值测试资产组的构成为形成商誉所涉及的资产，资产组的资产包括固定资产、无形资产等长期资产。

截至 2018 年 12 月 31 日，国家电投集团远达环保工程有限公司不包含商誉的资产组账面价值为 229,842,937.28 元，包含整体商誉资产组的账面价值为 247,818,479.50 元。

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法√适用 不适用

国家电投集团远达环保工程有限公司商誉减值涉及的主要参数如下：

预测期：2019 年-2023 年（后续为稳定期）；

预测期增长率：2019 年至 2023 年预计收入增长率分别为：5.17%，0%，0%，0%，0%，永续期维持持平；

利润率：根据预测的收入、成本费用等计算；

折现率：12.49%。

经减值测算，本公司未发现商誉有减值情况，未计提减值准备。

(5). 商誉减值测试的影响□适用 不适用

其他说明

□适用 不适用**23、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
办公楼装修费	12,813,989.81	2,746,486.98	2,026,565.49		13,533,911.30
催化剂摊销	76,274,127.67	40,368,924.25	44,333,530.36		72,309,521.56
阜新项目超滤膜、渗透膜	695,206.61		263,369.16		431,837.45
租赁固定资产后续改良		124,673.01	15,140.20		109,532.81

支出					
合计	89,783,324.09	43,240,084.24	46,638,605.21		86,384,803.12

24、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	35,466,995.76	235,441,370.34	34,970,846.77	233,138,978.47
内部交易未实现利润	98,676,367.45	412,849,738.48	79,169,616.78	343,299,138.80
预计负债	2,066,936.88	13,779,579.18	2,276,564.22	15,177,094.79
固定资产折旧	12,644,938.38	50,579,753.52	11,389,084.66	45,556,338.62
合计	148,855,238.47	712,650,441.52	127,806,112.43	637,171,550.68

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	4,155,680.78	29,233,365.78	4,730,870.43	31,539,136.20
可供出售金融资产公允价值变动			8,939,799.30	51,393,000.00
固定资产加速折旧	226,911.05	1,226,838.65	275,074.60	1,496,924.30
合计	4,382,591.83	30,460,204.43	13,945,744.33	84,429,060.50

(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	3,340,482.44	4,145,017.34
可抵扣亏损	314,504,126.66	289,119,687.31
合计	317,844,609.10	293,264,704.65

(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	

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	82,024,564.93	
2022 年	130,917,717.27	130,917,717.27	
2023 年	27,296,220.80		
合计	314,504,126.66	289,119,687.31	/

其他说明：

适用 不适用

25、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
预付车位款	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	1,000,000.00

26、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	153,000,000.00	153,000,000.00
保证借款	20,000,000.00	10,000,000.00
信用借款	225,380,000.00	831,330,000.00
合计	398,380,000.00	994,330,000.00

(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

27、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

28、衍生金融负债

适用 不适用

29、应付票据及应付账款

总表情况

(1). 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
应付票据	143,280,445.13	97,135,586.89
应付账款	1,852,799,706.01	2,067,181,407.97
合计	1,996,080,151.14	2,164,316,994.86

其他说明：

□适用 √不适用

应付票据

(2). 应付票据列示

√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	19,367,574.30	5,418,240.23
银行承兑汇票	123,912,870.83	91,717,346.66
合计	143,280,445.13	97,135,586.89

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

应付账款

(3). 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）	1,066,434,555.09	1,775,258,338.14
1 年以上	786,365,150.92	291,923,069.83
合计	1,852,799,706.01	2,067,181,407.97

(4). 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
湘潭电机股份有限公司	14,453,092.20	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	13,665,723.67	未达到付款条件
无锡市华东电力设备有限公司	14,709,485.48	未达到付款条件
中国能源建设集团黑龙江省火电第一工程有限公司	11,023,458.74	未达到付款条件

中国能源建设集团天津电力建设有限公司	10,905,119.21	未达到付款条件
成都龙之泉科技股份有限公司	10,829,008.61	未达到付款条件
合计	75,585,887.91	/

其他说明

适用 不适用

30、预收款项

(1). 预收账款项列示

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）	236,586,880.65	136,500,521.56
1年以上	35,527,877.60	31,005,733.01
合计	272,114,758.25	167,506,254.57

(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
北京三景环境科技发展有限公司	9,150,000.00	未结算
神华国华永州发电有限责任公司	8,331,687.00	未结算
合计	17,481,687.00	/

(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

单位：元 币种：人民币

项目	金额
累计已发生成本	1,394,640,653.01
累计已确认毛利	59,859,349.89
减：预计损失	
已办理结算的金额	1,563,974,210.80
建造合同形成的已完工未结算项目	-109,474,207.90

其他说明

适用 不适用

31、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	22,267,706.81	461,119,004.99	457,832,557.06	25,554,154.74
二、离职后福利-设定提存计划	458,451.32	51,216,316.62	49,606,569.83	2,068,198.11
三、辞退福利		237,167.23	237,167.23	
四、一年内到期的其他福利				
合计	22,726,158.13	512,572,488.84	507,676,294.12	27,622,352.85

(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		271,508,870.07	270,780,870.07	728,000.00
二、职工福利费		23,546,719.67	23,546,719.67	
三、社会保险费	5,308,795.02	31,647,020.62	29,769,922.36	7,185,893.28
其中：医疗保险费	5,281,835.11	29,255,494.73	27,379,217.46	7,158,112.38
工伤保险费	16,561.74	1,830,077.24	1,828,236.31	18,402.67
生育保险费	10,398.17	561,448.65	562,468.59	9,378.23
四、住房公积金		24,949,589.14	24,937,472.78	12,116.36
五、工会经费和职工教育经费	16,958,911.79	12,332,679.90	11,663,446.59	17,628,145.10
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		97,134,125.59	97,134,125.59	
合计	22,267,706.81	461,119,004.99	457,832,557.06	25,554,154.74

(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	407,591.80	39,161,131.49	39,302,126.73	266,596.56
2、失业保险费	50,859.52	816,284.00	811,660.97	55,482.55
3、企业年金缴费		11,238,901.13	9,492,782.13	1,746,119.00
合计	458,451.32	51,216,316.62	49,606,569.83	2,068,198.11

其他说明：

□适用 √不适用

32、 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	19,845,683.25	15,087,149.50
企业所得税	17,281,962.47	8,752,366.13
个人所得税	3,096,121.93	6,104,658.08
城市维护建设税	757,448.79	1,058,794.15
房产税	752,757.07	661,405.52
土地使用税	428,650.49	
教育费附加	597,773.12	741,183.70
其他税费	311,967.15	791,298.22
合计	43,072,364.27	33,196,855.30

33、 其他应付款**总表情况****(1). 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
应付利息	2,321,510.07	1,657,788.98
应付股利	453,184.96	453,184.96
其他应付款	99,246,652.75	101,104,186.63
合计	102,021,347.78	103,215,160.57

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(2). 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
分期付息到期还本的长期借款利息	405,489.23	427,068.32
企业债券利息	1,373,611.11	
短期借款应付利息	542,409.73	1,230,720.66
合计	2,321,510.07	1,657,788.98

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

应付股利**(3). 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
普通股股利	453,184.96	453,184.96
合计	453,184.96	453,184.96

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
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。

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	24,046,313.25	96,513,371.19
保证金	75,200,339.50	4,590,815.44
合计	99,246,652.75	101,104,186.63

(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

34、持有待售负债

□适用 √不适用

35、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	28,300,000.00	52,850,000.00
1年内到期的长期应付款	30,000,000.00	
合计	58,300,000.00	52,850,000.00

36、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
超短期应付债券	250,000,000.00	
合计	250,000,000.00	

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
超短期融资券	250,000,000.00	2018.11.16	270天	250,000,000.00		250,000,000.00				250,000,000.00
合计	/	/	/	250,000,000.00		250,000,000.00				250,000,000.00

其他说明:

适用 不适用

37、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	178,300,000.00	206,600,000.00
抵押借款		
保证借款		
信用借款	77,297,895.82	23,635,014.62
合计	255,597,895.82	230,235,014.62

其他说明, 包括利率区间:

适用 不适用

公司期末长期借款利率区间为 0.75%-4.9875%。

38、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

39、长期应付款

总表情况

(1). 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
长期应付款	119,832,343.63	
专项应付款	939,673.67	1,001,733.43
合计	120,772,017.30	1,001,733.43

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(2). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款		119,832,343.63

专项应付款

(3). 按款项性质列示专项应付款

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	84,400.00	146,459.76	227,940.24	烟气污染防治项目补贴
合计	1,001,733.43	84,400.00	146,459.76	939,673.67	/

40、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

41、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证	15,177,094.79	13,779,579.18	注
重组义务			
待执行的亏损合同			
其他			
合计	15,177,094.79	13,779,579.18	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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。

待工程项目最终经甲方验收通过后，将已计提未使用完的预计负债全额冲回。

42、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	29,267,009.75	3,656,200.00	5,295,717.36	27,627,492.39	政府补贴形成
合计	29,267,009.75	3,656,200.00	5,295,717.36	27,627,492.39	/

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	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
土地补偿款	10,072,875.02			239,355.46		9,833,519.56	与资产相关
湿式氧化镁法开发	4,700,000.00			1,100,000.00		3,600,000.00	与收益相关
重点产业振兴和技术改造项目	3,599,999.99			1,200,000.00		2,399,999.99	与资产相关
十一五科技支	3,297,000.00			942,000.00		2,355,000.00	与资产相关

撑计划							
茶园新区拆迁补助款	2,200,000.00					2,200,000.00	与资产相关
国家地方联合工程中心	1,749,999.96			500,000.04		1,249,999.92	与资产相关
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	1,300,000.00			200,000.00		1,100,000.00	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	737,935.00			134,170.00		603,765.00	与资产相关
BSP成果转化项目	699,999.78			200,000.04		499,999.74	与资产相关
市政污泥资源化利用技术研究	345,000.00			20,000.00		325,000.00	与收益相关
市政污水处理高效沉淀剂过滤技术研究	150,000.00		120,000.00			30,000.00	与收益相关
重庆市“碳票”交易	139,200.00		139,200.00				与收益相关
新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	80,000.00		16,000.00			64,000.00	与资产相关
污水处理智慧管理系统研究与推广项目	60,000.00			60,000.00			与收益相关
脱硝技术指南	50,000.00					50,000.00	与收益相关
燃煤电厂烟气SCR脱硝催化剂再生技	50,000.00			10,000.00		40,000.00	与资产相关

术与成套设备开发							
燃煤电厂烟气PM2.5 脱除装备开发与产业化	35,000.00			5,000.00		30,000.00	与资产相关
核电站严重事故放射		730,000.00				730,000.00	与收益相关
工业废水零排放		600,000.00				600,000.00	与收益相关
脱硝还原剂制备		500,000.00				500,000.00	与收益相关
脱硝优化与自动控制技术		400,000.00				400,000.00	与收益相关
工业振兴和信息化专项资金		380,000.00		19,831.55		360,168.45	与资产相关
核电站放射膜工艺研究		730,300.00	390,160.27			340,139.73	与收益相关
退役去污技术标准研究		201,800.00				201,800.00	与收益相关
退役去污标准研究		114,100.00				114,100.00	与收益相关

其他说明：

适用 不适用

43、其他非流动负债

适用 不适用

44、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
------	----------------	--	--	--	--	--	----------------

45、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

46、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	19,862,130.90	3,098,810.71		22,960,941.61
合计	2,986,061,948.05	3,098,810.71		2,989,160,758.76

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司本年度资本公积增加主要是公司控股子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司引进战略投资者导致公司持股比例被动稀释。

47、库存股

适用 不适用

48、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、不能重分类进损益的其他综合收益							
其中：重新计量设定受益计划变动额							
权益法下不能转损益的其他综合收益							
二、将重分类进损益的其他综合收益	34,636,299.29	-11,659,405.00	25,811,799.29		-37,471,204.29		-2,834,905.00

其中：权益法下可转损益的其他综合收益		-2,834,905.00			-2,834,905.00		-2,834,905.00
可供出售金融资产公允价值变动损益	34,636,299.29	-8,824,500.00	25,811,799.29		-34,636,299.29		
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额							
其他综合收益合计	34,636,299.29	-11,659,405.00	25,811,799.29		-37,471,204.29		-2,834,905.00

49、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	17,459,231.86	6,626,706.47	4,908,513.79	19,177,424.54
合计	17,459,231.86	6,626,706.47	4,908,513.79	19,177,424.54

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。

50、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	165,679,541.58	9,685,512.89		175,365,054.47
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	165,679,541.58	9,685,512.89		175,365,054.47

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司盈余公积增加是计提本期法定盈余公积。

51、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	892,396,091.75	844,052,285.71

调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		-343,134.22
调整后期初未分配利润	892,396,091.75	843,709,151.49
加:本期归属于母公司所有者的净利润	125,640,276.29	108,677,426.14
减:提取法定盈余公积	9,685,512.89	13,141,472.48
应付普通股股利	42,944,928.95	46,849,013.40
期末未分配利润	965,405,926.20	892,396,091.75

调整期初未分配利润明细:

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整,影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更,影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正,影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更,影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

52、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,623,521,863.94	3,031,112,399.83	3,242,236,521.07	2,684,703,331.94
其他业务	52,963,888.62	11,201,779.67	34,562,665.65	6,905,101.23
合计	3,676,485,752.56	3,042,314,179.50	3,276,799,186.72	2,691,608,433.17

53、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
消费税		
营业税		
城市维护建设税	8,221,506.14	8,308,431.38
教育费附加	7,460,346.97	7,509,772.16
资源税		
房产税	7,083,403.07	7,657,330.10
土地使用税	4,124,350.81	4,317,404.89
车船使用税	143,744.74	35,328.00
印花税	3,180,243.71	3,447,305.51
其他税费	173,299.16	664,689.41
合计	30,386,894.60	31,940,261.45

54、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	24,623,465.41	23,518,628.85
运输费	5,994,199.43	5,971,763.41
差旅费	6,207,714.60	5,876,391.87
业务经费	2,162,215.05	1,334,720.78
销售服务费	1,847,161.28	1,840,182.61
业务招待费	592,890.17	1,205,748.39
材料及低值易耗品	242,561.74	135,672.99
折旧费	383,861.92	186,542.46
广告费	1,210,737.10	224,995.10
办公费	328,444.62	354,166.52
其他	854,749.35	1,201,845.69
合计	44,448,000.67	41,850,658.67

55、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	204,954,339.77	198,430,997.16
折旧费	16,709,838.95	17,620,316.11
各项摊销	10,736,351.73	8,435,379.71
差旅费	7,603,343.31	11,178,114.51
房租水电及物业管理费	13,684,933.03	7,735,696.97
中介服务费、咨询费	15,987,034.65	4,787,686.88
车辆使用费	3,172,060.40	3,678,910.95
办公费	5,423,566.10	4,509,634.82
业务招待费	1,640,537.25	2,314,923.37
广告宣传费	1,296,028.63	1,066,821.45
会议费	612,981.25	476,798.87
其他	13,034,661.07	23,817,917.91
合计	294,855,676.14	284,053,198.71

56、研发费用

√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
材料费	2,856,348.57	4,001,306.49
折旧及摊销	9,265,108.59	8,375,971.10
技术服务、咨询服务	1,709,178.72	2,614,283.16
差旅费	1,656,669.84	1,102,508.34
图书文献专利费	76,451.19	205,717.17
薪酬	13,039,663.41	5,526,890.37
其他	816,988.51	828,965.11
合计	29,420,408.83	22,655,641.74

57、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
利息费用	68,400,028.60	53,864,121.36
利息收入	-3,715,887.29	-5,011,958.10
汇兑损失	463,033.01	65,024.01
汇兑收益	-2,379,631.28	-1,253,075.92
手续费支出	4,850,366.12	2,619,758.85
其他支出	-791,610.88	-2,127,578.46
合计	66,826,298.28	48,156,291.74

58、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	7,799,195.37	23,117,965.36
合计	7,799,195.37	23,117,965.36

59、其他收益

√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
增值税返还	6,906,262.34	6,921,968.02
重点产业振兴和技术改造项目	1,000,000.00	1,000,000.00
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	200,000.00	200,000.00
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	134,170.00	134,170.00
土地补偿确认递延收益	239,355.46	239,355.46
重庆市潼南区财政局2017年企业研发补助	615,000.00	
工业振兴专项资金	200,000.00	
高企创新券专项收入	220,000.00	
十一五科技支撑计划	942,000.00	
国家地方联合工程中心	500,000.04	
BSP 成果转化项目	200,000.04	
代扣个人所得税手续费返还	214,205.26	27,069.59
其他小额项目政府补助汇总	368,639.55	764,069.01
合计	11,739,632.69	9,286,632.08

60、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	6,934,494.26	11,813,844.64
可供出售金融资产等取得的投资收益	9,608,445.26	12,953,445.26
处置可供出售金融资产取得的投资收益	34,031,326.00	36,950,297.85
合计	50,574,265.52	61,717,587.75

61、公允价值变动收益

□适用 √不适用

62、资产处置收益

√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
固定资产处置利得	-46,362,583.81	-33,241,701.55
合计	-46,362,583.81	-33,241,701.55

63、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			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得	109,586.00		109,586.00
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	2,917,549.13	7,813,194.32	2,917,549.13
其他	5,368,853.47	3,422,729.59	5,368,853.47
合计	8,395,988.60	11,235,923.91	8,395,988.60

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

燃煤电厂烟气多污染物协同脱除关键技术与示范		2,164,586.47	与收益相关
核电站严重事故放射性废液低温蒸发处理技术应用研究		2,042,058.71	与收益相关
燃煤电厂烟气脱硫脱硝脱汞关键技术与工程示范项目		942,000.00	与资产相关
燃煤烟气净化国家地方联合工程研究中心项目		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		281,884.39	与收益相关
YD-BSP 烟气脱硫成套技术与装备成果转化项目		200,000.00	与收益相关
盐城市亭湖区财政局关于沈凯双创人才补助（市人才办）		150,000.00	与收益相关
2016 年度区纳税十强工业企业奖补贴	1,550,000.00		
收到重庆经济技术开发区经济发展补助	300,000.00		
收淮南市科学技术局 2017 年度市级科技项目资金	300,000.00		
市政污水处理高效沉淀剂过滤技术研究	120,000.00		
收“三重一创”专项资金-安徽省（淮南）现代煤化工产业园区管委会项目补助资金	100,000.00		
收到中共重庆市南岸区委组织部人才工作经费	100,000.00		
收制造强市奖补资金	100,000.00		
收盐城市亭湖区财政局 2016 年推进聚力创新十条政策奖励资金	81,400.00		
污水处理智慧管理系统研究与推广项目	60,000.00		

其他小额补提项目 汇总	206,149.13	1,532,664.75	
----------------	------------	--------------	--

其他说明：

适用 不适用

64、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	276,883.49		276,883.49
其中：固定资产处置 损失	276,883.49		276,883.49
无形资产处 置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换 损失			
对外捐赠			
赔偿金、违约金及罚 款支出	2,088,031.64	6,785,346.62	2,088,031.64
其他	1,437,898.26	5,698,709.32	1,437,898.26
合计	3,802,813.39	12,484,055.94	3,802,813.39

65、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	67,202,594.48	83,329,449.22
递延所得税费用	-21,672,479.24	-28,614,232.33
合计	45,530,115.24	54,715,216.89

(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	180,979,588.78
按法定/适用税率计算的所得税费用	45,244,897.20
子公司适用不同税率的影响	12,874,041.49
调整以前期间所得税的影响	1,605,397.06

非应税收入的影响	-4,172,119.96
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,139,687.78
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-14,034,492.51
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	5,384,769.87
研发费用加计扣除	-2,364,259.35
其他	-147,806.34
所得税费用	45,530,115.24

其他说明：

适用 不适用

66、其他综合收益

适用 不适用

详见附注

67、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	80,268,784.18	121,445,362.87
收回的投标保证金	14,290,782.74	20,246,307.60
收到退回银行保证金	44,679,588.31	26,779,945.36
收到的政府补贴	8,500,944.82	10,271,758.73
收到的银行存款利息	3,705,287.41	5,011,958.10
合计	151,445,387.46	183,755,332.66

(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	50,646,619.82	15,021,404.17
支付的销售费用	14,980,523.74	7,340,405.79
支付的往来款	71,928,500.75	200,009,070.05
支付的投标保证金	39,860,532.95	20,526,741.45
支付的日常管理费用及研发费用	91,151,738.64	78,495,807.97
项目借支	3,093,021.46	2,400,812.47
合计	271,660,937.36	323,794,241.90

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁款	150,000,000.00	
收到发行超短期融资券本金	249,625,000.00	
合计	399,625,000.00	

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√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
支付融资租赁手续费	8,081,064.58	
合计	8,081,064.58	

68、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	135,449,473.54	115,215,905.24
加：资产减值准备	7,799,195.37	23,117,965.36
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	327,298,459.34	332,123,791.46
无形资产摊销	26,642,086.36	25,402,537.55
长期待摊费用摊销	46,638,605.21	45,539,974.49
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）	46,362,583.81	-32,060,964.35
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	263,374.05	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	68,400,028.60	53,864,121.36
投资损失（收益以“-”号填列）	-50,574,265.52	-61,717,587.75
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-21,049,126.04	-28,116,947.02
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-9,563,152.50	-497,285.31

存货的减少（增加以“-”号填列）	-9,737,802.66	54,850,021.05
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-91,314,359.50	-103,557,738.32
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-225,241,192.27	-485,622,528.53
其他		
经营活动产生的现金流量净额	251,373,907.79	-61,458,734.77
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	197,034,860.53	317,220,077.59
减：现金的期初余额	317,220,077.59	377,894,523.60
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	-120,185,217.06	-60,674,446.01

(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	197,034,860.53	317,220,077.59
其中：库存现金	9,277.01	6,478.99
可随时用于支付的银行存款	197,025,583.52	317,213,598.60
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	197,034,860.53	317,220,077.59
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

69、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

70、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	22,508,977.98	票据及保函保证金
应收票据	16,600,000.00	票据保证金
存货		
固定资产	382,460,938.72	借款抵押、融资租入资产
无形资产	75,484,773.32	借款抵押
合计	497,054,690.02	/

71、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
货币资金	7,880,379.69	6.8632	54,084,621.89
其中：美元	7,880,379.69	6.8632	54,084,621.89
应收账款	4,685,725.47	6.8632	32,159,071.05
其中：美元	4,685,725.47	6.8632	32,159,071.05
长期借款	214,873,815.50	0.061887	13,297,895.82
其中：美元			
欧元			
港币			
日元	214,873,815.50	0.061887	13,297,895.82

(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

72、套期

适用 不适用

73、政府补助

(1). 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税返还	6,906,262.34	其他收益	6,906,262.34
重点产业振兴和技术改造项目	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	200,000.00	其他收益	200,000.00
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	134,170.00	其他收益	134,170.00
土地补偿确认递延收益	239,355.46	其他收益	239,355.46
重庆市潼南区财政局2017年企业研发补助	615,000.00	其他收益	615,000.00
工业振兴专项资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
高企创新券专项收入	220,000.00	其他收益	220,000.00
十一五科技支撑计划	942,000.00	其他收益	942,000.00
国家地方联合工程中心	500,000.04	其他收益	500,000.04
BSP 成果转化项目	200,000.04	其他收益	200,000.04
代扣个人所得税手续费返还	214,205.26	其他收益	214,205.26
2016 年度区纳税十强工业企业奖补贴	1,550,000.00	营业外收入	1,550,000.00
收到重庆经济技术开发区经济发展补助	300,000.00	营业外收入	300,000.00
收淮南市科学技术局2017年度市级科技项目资金	300,000.00	营业外收入	300,000.00
市政污水处理高效沉淀剂过滤技术研究	120,000.00	营业外收入	120,000.00
收“三重一创”专项资金-安徽省（淮南）现代煤化工产业园区管委会项目补助资金	100,000.00	营业外收入	100,000.00
收到中共重庆市南岸区委组织部人才工作经费	100,000.00	营业外收入	100,000.00
收制造强市奖补资金	100,000.00	营业外收入	100,000.00
收盐城市亭湖区财政局2016年推进聚力创新十条政策奖励资金	81,400.00	营业外收入	81,400.00
污水处理智慧管理系统研究与推广项目	60,000.00	营业外收入	60,000.00

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

74、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. 本期本公司全资子公司国家电投集团远达环保催化剂有限公司新设成立子公司重庆和技环境检测有限公司。
2. 本期本公司全资子公司国家电投集团远达水务有限公司新设成立贵州务川远达环保有限公司。

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	
国家电投集团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
中电投远达智慧能源河北有限公司	河北	河北	工业		51.00%	设立
国家电投集团远达核安环保有限公司	重庆	重庆	工业		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
贵州省远达环保有限公司	贵州	贵州	工业		70.00%	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
重庆和技环境检测有限公司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
重庆远达催化剂综合利用有限公司	重庆	重庆	工业		100.00%	设立
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
国家电投集团远达水务有限公司	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
贵州务川远达环保有限公司	贵州	贵州	工业		100.00%	设立
国家电投集团重庆远达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
盐城经济技术开发区抱日新能源科技有限公司	江苏	江苏	工业		100.00%	设立
国家电投集团远达	江苏	江苏	工业	45.90%		收购

环保装备制造有限公司						
沈阳远达环保工程有限公司	辽宁	辽宁	工业	32.00%	7.53%	设立

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:

1. 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,5名董事会成员中由本公司委派3名。

2. 本期本公司间接持有沈阳远达环保工程有限公司(以下简称“沈阳远达”)39.53%股份,纳入合并范围的依据:本公司为沈阳远达第一大股东且实际经营决策是由本公司指定,根据沈阳远达公司章程规定,9名董事会成员中由本公司委派5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
国家电投集团远达环保工程有限公司	5.87%	2,844,731.80	3,198,689.81	54,677,549.95
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	54.10%	-7,706,731.83		48,082,217.78

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
国家电投集团远达环保工程有限公司	2,625,298,081.20	278,198,025.40	2,903,496,106.60	1,925,415,911.73	24,421,239.91	1,949,837,151.64	2,617,444,361.96	290,360,315.05	2,907,804,677.01	1,923,851,248.25	25,814,335.75	1,949,665,584.00
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	317,773,506.43	245,472,510.19	563,246,016.62	459,990,248.38	14,282,894.27	474,273,142.65	246,958,377.82	255,298,008.01	502,256,385.83	379,970,028.90	35,159,499.14	415,129,528.04

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
国家电投集	1,790,169,434.97	48,186,682.09	48,186,682.09	413,295.06	1,864,726,020.47	86,377,574.71	86,377,574.71	-9,644,762.37

团远达环保工程有限公司								
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	261,689,121.10	-14,445,899.98	-14,445,899.98	-11,510,690.62	152,353,506.74	-31,070,036.59	-31,070,036.59	-5,286,380.57

(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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

√适用 □不适用

本期本公司控股子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司引入新股东盐城海瀛实业投资有限公司，盐城海瀛实业投资有限公司出资 16,195,600.00 元，持股比例为 10.00%。本次出资后本公司持股比例由 51.00%被动稀释至 45.90%，本公司仍能够控制国家电投集团远达环保装备制造有限公司。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

	国家电投集团远达环保装备制造有限公司
购买成本/处置对价	7,433,780.40
—现金	7,433,780.40
购买成本/处置对价合计	7,433,780.40
减:按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	4,334,969.69
差额	3,098,810.71
其中:调整资本公积	3,098,810.71

其他说明

□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	16.00		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

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

公司持有中电投先融期货股份有限公司（以下简称“先融期货”）16%股权，根据先融期货公司章程规定，董事会成员中由本公司委派 2 名参与其经营决策，据此判断对其具有重大影响。

(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	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	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	2,503,593,434.11	21,880,791.02	13,373,219.63	2,837,356,518.28	26,837,945.03	35,455,268.61
非流动资产	454,989,049.84	4,949,959.02	123,795,986.48	84,091,896.76	5,797,602.93	76,357,906.07
资产合计	2,958,582,483.95	26,830,750.04	137,169,206.11	2,921,448,415.04	32,635,547.96	111,813,174.68
流动负债	1,415,955,177.96	1,945,431.45	59,289,414.68	1,404,430,926.48	1,793,451.54	46,004,799.24
非流动负债	4,712.50		56,000,000.00			45,000,000.00
负债合计	1,415,959,890.46	1,945,431.45	115,289,414.68	1,404,430,926.48	1,793,451.54	91,004,799.24
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,542,622,593.49	24,885,318.59	21,879,791.43	1,517,017,488.56	30,842,096.42	20,808,375.44
按持股比例计算的净资产份额	246,819,614.96	9,954,127.44	8,751,916.58	242,722,798.17	12,336,838.57	8,323,350.18
调整事项	-165,537.63			-164,414.49		
—商誉						
—内部交易未实现利润						
—其他	-165,537.63			-164,414.49		
对联营企业权益投资的账面价值	246,654,077.33	9,954,127.44	8,751,916.58	242,558,383.68	12,336,838.57	8,323,350.18
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	4,055,114,806.71	3,815,276.42	30,935,800.93	1,345,598,161.15	1,578,437.70	23,673,615.60
净利润	65,746,703.47	-5,956,777.83	1,071,415.99	54,422,302.36	-10,505,842.29	30,727.57

终止经营的净利润						
其他综合收益	-17,921,598.54			203,442.29		
综合收益总额	47,825,104.93	-5,956,777.83	1,071,415.99	54,625,744.65	-10,505,842.29	30,727.57
本年度收到的来自联营企业的股利	3,555,200.00					

(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

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
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	12,421,275.98	5,250,000.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,185,553.20	
--其他综合收益		
--综合收益总额	-2,185,553.20	

(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

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
国家电投集团远达 中新节能环保有限公司		1,250,000.00	956,829.18

(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

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

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：亿元 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 (%)
国家电力投资集团有限公司	北京	投资	350.00	43.74	43.74

企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注九：在其他主体中的权益

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九：在其他主体中的权益

√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

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
安徽淮南平圩发电有限责任公司	集团兄弟公司
白山热电有限责任公司	集团兄弟公司
北京国电智能节能环保科技有限公司	集团兄弟公司
北票发电有限责任公司	集团兄弟公司
朝阳燕山湖发电有限公司	集团兄弟公司
赤峰热电厂有限责任公司	集团兄弟公司
大连发电有限责任公司	集团兄弟公司
电能（北京）产品认证中心有限公司	集团兄弟公司
电能（北京）工程监理有限公司	集团兄弟公司
东北电力开发公司	集团兄弟公司
抚顺发电有限责任公司	集团兄弟公司
阜新发电有限责任公司	集团兄弟公司
阜新通达电力建筑安装有限公司	集团兄弟公司
贵溪发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州金元茶园发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州金元黔西发电有限责任公司	集团兄弟公司
贵州黔东电力有限公司	集团兄弟公司
贵州黔西中水发电有限公司	集团兄弟公司

贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	集团兄弟公司
贵州鸭溪发电有限公司	集团兄弟公司
国核电力规划设计研究院有限公司	集团兄弟公司
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	集团兄弟公司
国核工程有限公司	集团兄弟公司
国核信息科技有限公司	集团兄弟公司
国核自仪系统工程有限公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团公司物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团信息技术有限公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电投集团保险经纪有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电能能源科技有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团公司物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电投集团广西北部湾（钦州）热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元股份有限公司习水发电厂	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力工程有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力工程有限公司南昌分公司	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	集团兄弟公司
国家电投集团江西电力有限公司景德镇	集团兄弟公司

发电厂	
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团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
国家电投集团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
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团南阳热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团内蒙古能源有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团宁夏能源铝业中卫热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团平顶山热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团平东热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团山西铝业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团石家庄东方能源股份有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	集团兄弟公司
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	集团兄弟公司
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投集团信息技术有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团永川发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆合川发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团重庆永川发电有限公司	集团兄弟公司
国投新疆能源化工集团有限公司乌苏热电分公司	集团兄弟公司
淮沪电力有限公司	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
黄冈大别山发电有限责任公司	集团兄弟公司
黄河鑫业有限公司	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四平第一热电公司	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
吉林松花江热电有限公司	集团兄弟公司
江苏常熟发电有限公司	集团兄弟公司
江苏盱眙发电有限公司	集团兄弟公司

江西昌源实业有限公司	集团兄弟公司
江西核电有限公司	集团兄弟公司
辽宁东方发电有限公司	集团兄弟公司
辽宁清河发电有限责任公司	集团兄弟公司
煤矿建设工程管理分公司	集团兄弟公司
南阳热电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古北联电能源开发有限责任公司 锋尖露天煤矿	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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	集团兄弟公司
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公 司赤峰新城热电分公司	集团兄弟公司
宁东铝业分公司	集团兄弟公司
平顶山平东热电有限公司	集团兄弟公司
平顶山姚孟发电有限责任公司	集团兄弟公司
青海黄河上游水电开发有限责任公司机 关	集团兄弟公司
青海黄河上游水电开发有限责任公司西 宁发电分公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业发电有限责任公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业股份有限公司	集团兄弟公司
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公 司	集团兄弟公司
山东电力工程咨询院有限公司	集团兄弟公司
山东核电设备制造有限公司	集团兄弟公司
山东核电有限公司	集团兄弟公司
上海电力股份有限公司技能培训中心	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
上海发电设备成套设计研究院	集团兄弟公司
上海发电设备成套设计研究院有限责任 公司	集团兄弟公司
上海明华电力技术工程有限公司	集团兄弟公司
上海上电漕泾发电有限公司	集团兄弟公司
上海上电电力工程有限公司	集团兄弟公司
上海斯耐迪工程咨询有限公司	集团兄弟公司
上海外高桥发电有限责任公司	集团兄弟公司
石家庄东方热电热力工程有限公司	集团兄弟公司
石家庄良村热电有限公司	集团兄弟公司
四川中电福溪电力开发有限公司	集团兄弟公司
天津国核电力工程管理有限公司	集团兄弟公司
通化热电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽第二发电有限责任公司	集团兄弟公司
通辽发电总厂	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
通辽热电有限责任公司	集团兄弟公司
芜湖发电有限责任公司	集团兄弟公司
西电电力股份有限公司	集团兄弟公司
新疆天池能源有限责任公司南露天煤矿	集团兄弟公司
新疆盐湖制盐有限责任公司	集团兄弟公司

新乡豫新发电有限责任公司	集团兄弟公司
盐城热电有限责任公司	集团兄弟公司
云南滇能（集团）控股公司	集团兄弟公司
中电国瑞物流有限公司	集团兄弟公司
中电神头发电有限责任公司	集团兄弟公司
国家电投财务有限公司	集团兄弟公司
中电投电力工程有限公司	集团兄弟公司
国家电投贵溪智慧能源有限公司	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
中电投河南电力检修公司	集团兄弟公司
国家电投河南电力有限公司	集团兄弟公司
国家电投河南电力有限公司沁阳发电分公司	集团兄弟公司
中电投华北电力工程有限公司	集团兄弟公司
国家电投科学技术研究院有限公司	集团兄弟公司
中电投融和资产管理有限公司	集团兄弟公司
中电投石家庄高新热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投信息技术有限公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团有限公司	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
中国电能成套设备有限公司	集团兄弟公司
重庆中电自能科技有限公司	集团兄弟公司

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
中国电能成套设备有限公司	中标服务费	4,254,791.41	13,322,643.87
中国电能成套设备有限公司	办公用品等	897,086.80	
中电投河南电力检修工程有限公司	检修维护费	3,593,835.96	3,679,237.25
石家庄良村热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	31,981,346.54	27,769,417.93
石家庄东方热电热力工程有限公司	日常维护		120,694.34
上海外高桥发电有限责任公司	技术服务		14,375.00
上海斯耐迪工程咨询有限公司	培训费		263,207.55
上海明华电力技术工程有限公司	技术服务		1,816,981.14
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	采购设备	7,877,586.21	

上海发电设备成套设计研究院	设备		21,927,010.27
上海电力股份有限公司技能培训中心	购电		566.04
山东核电设备制造有限公司	设备		5,432,097.50
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司母公司	其他		596,000.47
煤矿建设工程管理分公司	购电		263,750.01
江西昌源实业有限公司	保洁	980,956.00	
国投新疆能源化工集团有限公司乌苏热电分公司	脱硫脱硝用水用电等	9,252,160.11	7,034,030.38
国家电投集团重庆永川发电有限公司	脱硫脱硝用水用电等		3,009,737.32
国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	培训费	41,721.71	
国家电投集团重庆合川发电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	75,157,470.61	71,381,942.15
国家电投集团重庆白鹤滩电力有限公司	脱硫脱硝用水用电等	19,271,158.65	15,543,423.78
国家电投集团信息技术有限公司	技术服务	527,509.11	
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	20,950,324.78	
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	9,075,640.94	8,098,405.17
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	17,614,222.95	16,088,171.07
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	采购设备	614,418.10	
国家电投集团南阳热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	10,698,473.73	9,899,756.51
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	其他	11,920,753.03	8,302,107.78
国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	技术服务	4,785,429.18	
国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	技术服务	2,712,817.98	
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	36,009,836.20	43,999,615.44
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝用水用电等	38,049,398.42	
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫脱硝用水用电等	4,746,415.68	7,225,936.61
国家电投集团江西电力工程有限公司南昌分公司	技术服务	4,644,780.55	

国家电投集团江西电力工程有限公司	其他		20,270,043.49
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	60,344,546.61	38,269,658.53
国家电投集团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	39,251,774.47	30,964,932.83
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	27,576,413.71	
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	设备	16,163.70	35,994.39
国家电投集团电能能源科技有限公司	采购设备	11,108,620.69	
国家电投集团保险经纪有限公司	财产保险费	485.5	
国家电力投资集团信息技术有限公司	技术服务	315,874.53	
国家电力投资集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	技术服务	8,624,312.76	
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	原材料采购	30,873,946.70	15,593,506.86
国核自仪系统工程有限公司	技术服务	1,077,586.25	
国核自仪系统工程有限公司	采购设备	1,004,923.28	
国核信息科技有限公司	其他		165,504.26
国核电力规划设计研究院有限公司	技术服务	2,206,203.08	
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	28,258,476.62	21,601,144.56
东北电力开发公司	监造服务费		560,261.26
电能(北京)工程监理有限公司	监造服务费		490,566.02
电能(北京)产品认证中心有限公司	技术服务		95,283.01
大连发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	12,215,468.25	14,255,867.68
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	39,626,668.92	38,034,849.35
中电投融和融资租赁有限公司	融资租赁费及手续费	8,081,064.58	
北京国电智能节能环保科技有限公司	技术服务	63,106.80	

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	烟气脱硫脱硝	204,291,893.78	167,011,411.00
贵溪发电有限责任公司	烟气脱硫脱硝	201,078,191.20	196,939,078.89

国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	烟气脱硫脱硝	162,544,416.21	149,958,286.60
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	烟气脱硫脱硝	159,362,190.82	158,419,961.35
国家电投集团山西铝业有限公司	工程承包	145,978,453.89	3,687,687.66
国家电投集团重庆合川发电有限公司	烟气脱硫脱硝	144,725,304.30	134,609,535.00
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	工程承包	131,310,746.50	347,638,035.40
青铜峡铝业股份有限公司	工程承包	119,384,348.17	
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	烟气脱硫脱硝	113,816,286.22	82,447,929.76
国家电投集团重庆合川发电有限公司	工程承包	101,938,594.00	
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	烟气脱硫脱硝	81,570,410.45	62,710,065.09
石家庄良村热电有限公司	烟气脱硫脱硝	76,634,362.40	96,125,912.13
朝阳燕山湖发电有限公司	烟气脱硫脱硝	73,487,439.68	75,497,473.86
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	烟气脱硫脱硝	72,808,505.44	11,968,063.19
新乡豫新发电有限责任公司	烟气脱硫脱硝	60,614,634.42	37,319,756.95
贵州金元茶园发电有限责任公司	工程承包	56,031,520.54	2,106,516.24
平顶山平东热电有限公司	烟气脱硫脱硝	50,922,713.79	31,932,958.87
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	工程承包	44,718,100.23	-342,293.17
南阳热电有限责任公司	烟气脱硫脱硝	42,655,029.51	33,663,424.74
宁东铝业分公司	工程承包	42,422,848.30	
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	烟气脱硫脱硝	40,248,879.03	33,111,856.53
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	工程承包	39,558,774.22	
大连发电有限责任公司	烟气脱硫脱硝	37,501,418.55	37,534,995.18
阜新发电有限责任公司	工程承包	35,795,390.77	1,081,700.00
青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁发电分公司	工程承包	24,741,197.01	
中电投电力工程有限公司	工程承包	23,241,179.02	17,620,802.75
内蒙古北联电能源开发有限责任公司铧尖露天煤矿	工程承包	20,609,357.06	
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	烟气脱硫脱硝	20,294,914.16	15,754,966.81
新疆天池能源有限责任公司南露天煤矿	工程承包	19,761,755.74	

国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	工程承包	18,549,517.97	5,864,931.42
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	工程承包	17,211,148.08	
辽宁清河发电有限责任公司	工程承包	16,964,170.08	17,856,394.03
黄河鑫业有限公司	工程承包	16,736,442.53	11,853,209.56
山东核电有限公司	工程承包	16,467,372.11	15,566,905.45
贵州黔西中水发电有限公司	工程承包	15,376,178.06	25,417,718.86
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	工程承包	14,598,542.17	5,270,818.19
山东核电有限公司	其他技术服务	11,710,839.02	
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	烟气脱硫脱硝	10,477,102.02	15,087,424.88
四川中电福溪电力开发有限公司	工程承包	9,323,657.92	42,468,840.34
通辽第二发电有限责任公司	催化剂	8,404,286.20	
上海外高桥发电有限责任公司	工程承包	8,188,840.83	70,680,074.88
中电国瑞物流有限公司	催化剂	6,530,266.08	
吉林电力股份有限公司白城发电公司	烟气脱硫脱硝	6,059,997.63	5,705,470.06
通辽第二发电有限责任公司	工程承包	5,803,578.15	
通辽热电有限责任公司	工程承包	5,719,765.87	
天津国核电力工程管理有限公司	工程承包	5,620,689.69	
国核电力规划设计研究院有限公司	工程承包	5,396,249.56	30,611,979.22
贵州金元黔西发电有限责任公司	工程承包	5,267,299.29	65,659,064.82
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	催化剂	4,392,991.44	
贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂	工程承包	4,392,888.10	3,287,846.15
中电投电力工程有限公司	催化剂	2,815,897.44	
国家电投集团重庆合川发电有限公司	其他	2,433,261.01	
盐城热电有限责任公司	工程承包	1,933,782.05	23,863,141.81
通辽发电总厂	工程承包	1,666,607.41	
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	工程承包	1,558,899.99	
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	催化剂	1,481,357.75	

上海上电漕泾发电有限公司	工程承包	1,398,024.00	5,708,165.59
中电投河南电力有限公司沁阳发电分公司	工程承包	1,112,068.96	
吉林电力股份有限公司白城发电公司	工程承包	841,393.10	
江苏常熟发电有限公司	工程承包	681,818.19	-2,903,800.00
贵州黔西中水发电有限公司	催化剂	410,256.40	
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	其他技术服务	408,547.00	
贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂	催化剂	380,172.41	
青海黄河上游水电开发有限责任公司机关	工程承包	316,671.82	
西电电力股份有限公司	工程承包	301,886.80	
山东电力工程咨询院有限公司	其他业务-其他	250,928.05	
中电投科学技术研究院有限公司	工程承包	235,281.55	
国家电投集团科学技术研究院有限公司	工程承包	235,281.55	
芜湖发电有限责任公司	工程承包	188,679.25	12,054,468.11
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	其他-其他	188,679.25	
平顶山姚孟发电有限责任公司	工程承包	169,811.32	1,095,202.33
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	工程承包	154,994.32	
辽宁东方发电有限公司	催化剂	121,698.11	
贵州黔东电力有限公司	工程承包	92,452.83	
江西核电有限公司	其他技术服务	52,830.19	
上海上电漕泾发电有限公司	催化剂	42,452.83	
中电投融和资产管理有限公司	工程承包		3,937,435.90
中电投河南电力有限公司	工程承包		462,264.15
中电国瑞物流有限公司	工程承包		6,530,266.65
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	烟气脱硫脱硝	23,983,880.11	31,035,078.42
通辽发电总厂	烟气脱硫脱硝		221,401.71
上海上电电力工程有限公司	工程承包		480,683.76
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	工程承包		65,489,368.83
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	工程承包		23,434,119.03

内蒙古大板发电有限责任公司	工程承包		12,182,906.00
辽宁东方发电有限公司	工程承包		20,818,171.84
江苏阚山发电有限公司	催化剂		9,177,384.58
吉林松花江热电有限公司	烟气脱硫脱硝		1,893,203.88
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	工程承包		10,600,688.10
黄冈大别山发电有限责任公司	工程承包		7,734,483.84
国家电投集团重庆永川发电有限公司	烟气脱硫脱硝		9,646,016.80
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	工程承包		93,717,546.23
国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	工程承包		3,464,204.32
国家电投集团贵州金元股份有限公司习水发电厂	烟气脱硫脱硝		2,264,957.26
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	工程承包		38,295,952.22
国家电投集团广西北部湾(钦州)热电有限公司	工程承包		1,108,331.00
贵州鸭溪发电有限公司	烟气脱硫脱硝		743,589.74
贵州西电电力股份有限公司	工程承包		3,719,487.17
抚顺发电有限责任公司	工程承包		6,041,072.52
白山热电有限责任公司	工程承包		26,122,662.40
安徽淮南平圩发电有限责任公司	工程承包		52,619,168.85
江苏阚山发电有限公司	工程承包	-200,000.00	
国家电投集团石家庄东方能源股份有限公司	工程承包	-754,716.98	2,598,020.41
新乡豫新发电有限责任公司	工程承包	-819,979.00	
石家庄良村热电有限公司	工程承包	-2,271,391.25	

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
重庆中电自能科技有限公司	房屋建筑物	772,772.73	674,270.27

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中电投融和融资租赁有限公司	机器设备	6,161,145.83	

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

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	5,951,856.11	4,318,000.00

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

截至 2018 年 12 月 31 日，本公司及控股子公司在国家电投集团财务有限公司存款余额合计为 112,850,259.02 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
预付账款	中国电能成套设备有限公司	2,368,668.00			
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	141,208,546.17	8,406,232.37	122,610,454.60	6,130,522.73
应收账款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	126,228,513.88	5,411,641.13	28,613,877.02	2,156,956.25
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	50,737,051.28	2,536,852.56	6,742,843.84	669,765.18
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	44,369,572.63			
应收账款	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	43,546,449.07		26,233,655.19	
应收账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	41,749,073.17	1,079,668.19	23,153,667.81	17,584.37
应收账款	中电投电力工程有限公司	39,377,732.81	2,676,880.94	74,650,166.95	7,143,685.26
应收账款	山东核电有限公司	36,239,285.04	2,413,583.31	22,074,714.27	1,823,418.48
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	34,667,530.35	2,953,508.74	24,402,644.35	1,220,132.22
应收账款	贵溪发电有限责任公司	34,324,534.77	1,762,073.00	41,506,726.50	
应收账款	国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	33,599,011.70	1,679,950.59		
应收账款	国家电投集团山西铝业有限公司	33,083,390.10	1,654,169.51		
应收账款	国家电投集团江西电力	32,411,360.75	1,762,600.00	30,085,341.56	647,586.71

	有限公司景德镇发电厂				
应收账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	31,965,544.73	1,448,766.81	13,774,204.31	1,237,441.23
应收账款	石家庄良村热电有限公司	29,654,627.49	1,316,505.64	38,604,717.06	1,929,222.52
应收账款	平顶山平东热电有限公司	28,459,401.47	240.6	9,458,803.08	8,505.85
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司	28,352,584.50	1,417,629.23		
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	28,309,191.63		26,112,237.94	1,189.65
应收账款	国家电投集团南阳热电有限公司	27,631,284.87	403,792.37		
应收账款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	27,425,915.49	1,707,657.21	66,022,030.16	5,197,387.47
应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	26,322,787.23	1,316,139.36		
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	23,848,315.20	2,782,317.24	20,634,412.80	2,063,441.28
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	21,251,341.53	1,368,112.09	19,622,532.84	399,519.42
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	21,003,509.67		12,459,866.82	
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	20,755,348.20	1,037,767.41		
应收账款	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	18,403,060.02	1,840,306.00	25,403,060.02	1,270,153.00
应收账款	朝阳燕山湖	17,782,072.40	61,290.55	18,884,726.25	152,660.36

	发电有限公司				
应收账款	辽宁清河发电有限责任公司	17,603,056.00	880,152.80	19,085,429.36	954,271.47
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	15,139,471.16	991,589.59	26,502,669.94	3,210,320.00
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	15,118,601.45	2,223,111.16	13,567,120.45	1,074,268.56
应收账款	黄河鑫业有限公司	14,556,247.85	727,812.39	3,439,111.87	171,955.59
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	14,282,182.40	1,428,218.24	14,282,182.40	714,109.12
应收账款	新乡豫新发电有限责任公司	13,888,348.64	64,000.00	7,910,374.10	50,000.00
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	12,971,524.94	1,297,152.49	14,101,099.94	705,055.00
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	12,188,141.25	922,882.56	19,836,133.00	991,806.65
应收账款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	11,238,927.53	1,123,892.75	14,342,519.53	717,125.98
应收账款	大连发电有限责任公司	10,569,411.76		7,705,915.14	
应收账款	白山热电有限责任公司	10,532,107.60	1,062,018.28	11,784,043.70	783,598.24
应收账款	通辽发电总厂	10,493,477.40	1,823,073.68	11,865,365.40	1,177,936.54
应收账款	吉林松花江热电有限公司	10,258,000.00	1,856,600.00	12,758,000.00	1,178,300.00
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	9,282,325.82	1,856,465.16	13,920,142.85	1,622,748.77
应收账款	贵州金元黔西发电有限责任公司	9,069,696.56	584,500.66	21,824,306.54	1,091,215.33
应收账款	赤峰热电厂有限责任公司	8,300,000.00	1,660,000.00		

应收账款	贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	8,129,209.23	1,341,741.85		
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	7,616,776.74	380,838.84		
应收账款	阜新发电有限责任公司	7,541,740.00	508,448.00	1,465,740.00	92,489.00
应收账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁发电分公司	6,812,783.00	340,639.15		
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	6,414,101.10	641,410.11	23,686,305.10	1,184,315.26
应收账款	通辽热电有限责任公司	6,316,738.35	661,054.47	2,301,450.35	230,145.04
应收账款	盐城热电有限责任公司	6,192,486.00	511,941.90	6,960,296.00	348,014.80
应收账款	霍林河露天煤业股份有限公司	7,252,919.23	362,645.96		
应收账款	黄冈大别山发电有限责任公司	5,388,187.60	539,818.76	5,398,187.60	269,909.38
应收账款	平顶山姚孟发电有限责任公司	5,194,388.65	1,038,877.73	6,094,388.65	609,438.87
应收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂	4,794,845.00	394,418.05	9,142,746.00	1,317,992.70
应收账款	辽宁东方发电有限公司	4,082,463.40	408,246.34	5,082,463.40	254,123.17
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	3,603,165.40	650,633.08	5,103,165.40	475,316.54
应收账款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	2,828,485.00	282,848.50	2,828,486.00	141,424.30
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	2,608,000.00	130,400.00		
应收账款	中电国瑞物流有限公司	2,525,039.69	126,251.98		
应收账款	芜湖发电有	2,478,000.00	237,800.00	6,367,000.00	318,350.00

	限责任公司				
应收账款	中电投科学技术研究院有限公司	2,148,340.00	393,317.00	5,690,000.00	569,000.00
应收账款	国家电投集团广西北部湾(钦州)热电有限公司	1,659,428.38	225,362.31	1,659,428.38	114,836.03
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	1,599,541.41		2,162,107.72	
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	1,561,799.00	48,800.80	1,376,200.00	
应收账款	国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	1,498,417.85	117,906.54	1,519,480.85	75,974.04
应收账款	国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	1,161,000.00	58,050.00		
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	1,143,731.50	114,373.15	1,243,731.50	62,186.58
应收账款	国家电投集团宁夏能源铝业中卫热电有限公司	954,700.00	95,470.00	1,456,450.00	
应收账款	中电投融和资产管理有限公司	921,360.00	69,102.00	2,764,080.00	
应收账款	江苏阚山发电有限公司	803,375.00	80,337.50	4,395,111.55	801,399.72
应收账款	通化热电有限责任公司	233,138.69	233,138.69		
应收账款	上海外高桥发电有限责任公司	202,453.35	10,122.67	17,387,554.54	958,672.58
应收账款	江苏常熟发电有限公司	84,000.00	4,200.00		
应收账款	淮沪电力有限公司	80,400.00	24,120.00	3,000,300.00	600,060.00
应收账款	中电投石家庄高新热电有限公司			398,000.00	39,800.00

应收账款	中电神头发 电有限责任 公司			3,124,254.11	312,425.42
应收账款	云南滇能(集 团)控股公司			30,298,422.23	6,059,684.45
应收账款	南阳热电有 限责任公司			21,855,021.22	338,243.37
应收账款	国家电投集 团永川发电 有限公司			11,559,164.92	1,706,781.59
应收账款	国家电投集 团石家庄东 方能源股份 有限公司			10,170,986.00	865,824.60
应收账款	国家电投集 团平顶山热 电有限公司			10,068,759.46	
应收账款	国家电投集 团内蒙古能 源有限公司			23,470,940.00	2,347,094.00
应收账款	国家电投集 团科学技术 研究院有限 公司			57,120.00	
应收账款	国家电投集 团贵州金元 股份有限公司 习水发电 厂			22,398,506.27	2,122,350.63
应收账款	贵州黔东电 力有限公司			10,000.00	1,000.00
应收账款	抚顺发电有 限责任公司			2,163,027.42	108,151.37
应收账款	赤峰热电厂			11,800,000.00	1,180,000.00
应收账款	安徽淮南平 圩发电有限 责任公司			46,764.14	4,676.41
应收账款	平顶山姚孟 发电有限公 司			730,000.00	
其他应收款	国家电投集 团宁夏能源 铝业有限公 司临河发电 分公司	5,421,691.80	280,084.59		
其他应收款	中国电能成 套设备有限 公司	709,793.27	35,489.66	976,004.75	26,110.24
其他应收款	内蒙古霍煤 鸿骏铝电有	303,900.00	111,490.00		

	限责任公司				
其他应收款	平顶山平东热电有限公司	300,000.00		300,000.00	
其他应收款	国家电投集团南阳热电有限公司	300,000.00	60,000.00		
其他应收款	贵州黔西中水发电有限公司	150,000.00	15,000.00	150,000.00	7,500.00
其他应收款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	30,500.00	25,150.00		
其他应收款	朝阳燕山湖发电有限公司	10,000.00	10,000.00		
其他应收款	江苏常熟发电有限公司	2,160.00	108		
其他应收款	中电投河南电力检修工程有限公司			170,000.00	8,500.00
其他应收款	中电投财务有限公司			66,842.92	2,203.20
其他应收款	平顶山姚孟发电有限公司			1,000.00	50
其他应收款	南阳热电有限责任公司			300,000.00	
其他应收款	电能(北京)产品认证中心有限公司			20,000.00	

(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
预收账款	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	17,487,404.70	
预收账款	国核工程有限公司	13,702,453.25	
预收账款	天津国核电力工程管理有限公司	5,131,740.00	
预收账款	平顶山姚孟发电有限责任公司	3,031,272.50	
预收账款	上海外高桥发电有限责任公司	1,078,985.98	
预收账款	江苏常熟发电有限公司	919,168.00	

预收账款	山东核电有限公司	407,195.00	
预收账款	贵州金元黔西发电有限责任公司		5,047,900.92
预收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂		830,300.00
预收账款	中电投电力工程有限公司		658,920.00
预收账款	黄冈大别山发电有限责任公司		49,360.00
预收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司		19,501.16
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	34,692,147.31	14,330,275.81
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	8,662,250.00	
应付账款	中国电能成套设备有限公司	4,445,569.32	
应付账款	国核自仪系统工程有限责任公司	3,124,937.65	382,586.53
应付账款	中电投信息技术有限公司	2,991,216.00	
应付账款	国家电力投资集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	2,951,442.82	
应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	1,358,020.47	2,339,489.47
应付账款	国家电投集团江西电力工程有限公司南昌分公司	1,272,373.07	
应付账款	国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	1,184,291.54	
应付账款	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	712,725.00	
应付账款	中电投华北电力工程有限公司	457,834.00	
应付账款	中电投河南电力检修工程有限公司	353,086.33	403,999.00
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	340,627.00	
应付账款	国家电投集团电能能源科技有限公司	274,900.00	
应付账款	江西昌源实业有限公司	240,877.38	
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	168,000.00	

应付账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	134,563.20	
应付账款	中电投河南电力检修公司	126,000.00	
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	72,070.50	
应付账款	上海斯耐迪工程咨询有限公司	11,232.00	7,020.00
应付账款	山东核电设备制造有限公司	3,900.64	
应付账款	阜新通达电力建筑安装有限公司	2,500.00	
应付账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司		30,043,324.31
应付账款	南阳热电有限责任公司		29,521,513.75
应付账款	平顶山平东热电有限公司		10,667,351.41
应付账款	上海发电设备成套设计研究院		9,537,600.00
应付账款	上海上电电力工程有限公司		4,456,785.80
应付账款	国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司		4,163,505.60
应付账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司		4,088,572.50
应付账款	国家电投集团江西电力工程有限公司		3,578,162.47
应付账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司		3,560,703.51
应付账款	国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂		3,444,295.58
应付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司		2,841,154.00
应付账款	上海明华电力技术工程有限公司		1,638,000.00
应付账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司		1,314,555.76
应付账款	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂		1,091,061.03
应付账款	石家庄良村热电有限公司		649,500.00
应付账款	中电投电力工程有限公司		483,936.93
应付账款	石家庄东方热电热力工程有限公司		63,936.00

应付账款	新疆盐湖制盐有限责任公司		3,040.00
其他应付款	国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司贵溪分公司	739,410.00	
其他应付款	中电投河南电力检修工程有限公司	440,000.00	
其他应付款	国家电投集团江西中电电力工程有限责任公司景德镇分公司	285,807.31	
其他应付款	国家电投集团信息技术有限公司	155,455.00	
其他应付款	重庆中电自能科技有限公司		765,482.00
其他应付款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司		488,685.57
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司		298,634.00
其他应付款	国核信息科技有限公司		96,820.00
其他应付款	朝阳燕山湖发电有限公司		72,931.96
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	2,000,000.00	
其他应付款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	1,013,248.14	
其他应付款	国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	617,590.30	
其他应付款	上海上电漕泾发电有限公司	558,188.76	
其他应付款	通辽第二发电有限责任公司	478,946.06	
其他应付款	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	208,149.78	
其他应付款	国家电投集团石家庄东方能源股份有限公司	93,769.10	
其他应付款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	65,212.89	
其他应付款	吉林松花江热电有限公司	56,796.12	
其他应付款	辽宁东方发电有限公司	54,165.45	
其他应付款	通辽发电总厂	43,791.84	
其他应付款	平顶山姚孟发电有限责任公司	36,286.89	
其他应付款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	34,746.82	
其他应付款	白山热电有限责任公司	23,717.68	

	司		
其他应付款	北票发电有限责任公司	17,500.00	
其他应付款	国家电投集团山西铝业有限公司	11,732.23	
其他应付款	大连发电有限责任公司	8,231.56	
其他应付款	国家电投科学技术研究院有限公司	7,058.45	
一年内到期的长期应付款	中电投融合融资租赁有限公司	30,000,000.00	
长期应付款	中电投融合融资租赁有限公司	119,832,343.63	

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

（1）依法确认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 8,559.23 万元以及赔偿垫资资金占用损失暂计人民币 1,030.22 万元，同时申请 7,271.16 万元的财产保全。

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 7271.16 万元的财产。

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。

2018 年 8 月 13 日，天津市高级人民法院组织合议庭开庭，对案件的整个过程重新进行了审理和梳理。2018 年 9 月 26 日，法院作出一审判决，判决内容主要是鼎昇公司向水务公司支付工程款 8,716.13 元及利息，水务公司享有建设工程价款优先受偿权。2018 年 10 月 17 日，水务公司收到天津高院寄送的鼎昇公司的上诉状，案件启动二审程序。截至报告日，该案件仍在审理过程中，因此对本公司的影响尚具有不确定性。

3、本公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司新疆分公司（以下简称“特许新疆分公司”）因新疆华电昌吉热电二期有限责任公司（以下简称“昌热二期电厂”）长期拖欠脱硫欠款、拒绝办理年度结算，公司于 2018 年 3 月 22 日向新疆高院起诉昌热二期电厂，起诉标的 5,149.00 万元，由重庆大成律师事务所代理。该案 7 月 19 日首次开庭审理，庭审阶段对原告起诉状主张的欠款滞纳金按银行同期贷款利率 4 倍计算标准调整为按银行同期贷款利率上浮 50%计算，因此降低诉讼请求金额约 550 万元；根据承办法官建议，经征求代理律师和法律顾问意见，公司于 10 月 19 日撤回原起诉书第 6 项诉讼请求（即脱硫增容和旁路取消技改工程投资、2015-2017 年增加运营成本摊销部分），撤诉金额 1,190.51 万元，因双方对 2016 年、2017 年最低上网保证电量补偿金额争议较大，11 月 19 日第二次开庭审理，12 月 14 日一审判决要求电厂支付欠款和违约金等 2,512.00 万元及相关利息。针对法院一审驳回的关于 2017 年最低保证上网电量补偿款 902.47 万元及滞纳金部分，公司已于 2018 年 12 月 30 日上诉。截至报告日，该案件仍在审理过程中，因此对本公司的影响尚具有不确定性。

4、2016 年 8 月 11 日，本公司控股子公司国家电投集团远达环保装备制造有限公司（以下简称“装备公司”）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 368.10 万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 368.10 万元、逾期利息 139 万元及本案的诉讼费用，案件已于 2017 年 2 月 21 日庭审，当庭无锡新三洲以设备质量为由提起反诉，主张金额为 290 万元赔偿，截至报告日本案处于设备评估阶段，待出评估报告。截至报告日，本案仍在一审程序中。

2018 年法院宣布一审判决结果，判决要求（1）被告无锡新三洲应于判决生效之日起十日内支付原告远达装备设备定作款 228.10 万元，并支付违约金（从 2016 年 8 月 23 日起算至实际支付日止）；（2）驳回反诉原告无锡新三洲的反诉请求。案件受理费由装备公司承担 1.24 万元，被告无锡新三洲承担 3.50 万元，反诉费、鉴定费由被告无锡新三洲承担。双方均不服判决结果。2018 年 11 月 21 日二审已开庭，截至报告日，本案仍在一审程序中。

(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	39,040,844.50
经审议批准宣告发放的利润或股利	39,040,844.50

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、营业收入	1,635,183,021.87	2,120,145,287.38	221,224,940.56	412,313,316.44	712,380,813.69	3,676,485,752.56
二、营业成本	1,317,090,777.61	1,833,924,162.40	191,710,622.81	345,907,468.87	646,318,852.19	3,042,314,179.50
三、对联营和合营企业的投资收益		189,381.64		6,934,494.26	189,381.64	6,934,494.26
四、资产减值损失	5,833,516.61	2,380,763.42	-3,042,443.29	2,627,358.63		7,799,195.37
五、折旧费和摊销费	301,405,245.12	34,712,397.41	39,172,807.79	60,143,610.55	54,512,596.10	380,921,464.77
六、利润总额	206,113,885.32	40,958,661.85	581,758.81	99,231,524.76	165,906,241.96	180,979,588.78
七、所得税费用	56,846,349.55	6,116,216.98	493,109.85	-2,342,070.37	15,583,490.77	45,530,115.24
八、净利润	149,267,535.77	34,842,444.87	88,648.96	101,573,595.13	150,322,751.19	135,449,473.54
九、资产总额	4,340,654,226.07	3,551,811,842.53	742,265,517.96	5,870,319,654.02	5,640,617,131.56	8,864,434,109.02
十、负债总额	1,173,223,415.28	2,449,236,516.29	323,109,580.03	1,250,532,985.96	1,626,351,946.75	3,569,750,550.81

(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、应收票据及应收账款

总表情况

(1). 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
应收票据	8,000,000.00	43,300,000.00
应收账款	20,155,709.45	1,985,855.64
合计	28,155,709.45	45,285,855.64

其他说明：

适用 不适用**应收票据****(2). 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	8,000,000.00	43,300,000.00
商业承兑票据		
合计	8,000,000.00	43,300,000.00

(3). 期末公司已质押的应收票据适用 不适用**(4). 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**(5). 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**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	20,155,709.45	100.00			20,155,709.45	1,985,855.64	100.00			1,985,855.64
1. 按账龄分析法计提的应收账款										
2. 应收电费	20,155,709.45	100.00			20,155,709.45	1,985,855.64	100.00			1,985,855.64
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										

合计	20,155,709.45	/	/	20,155,709.45	1,985,855.64	/	/	1,985,855.64
----	---------------	---	---	---------------	--------------	---	---	--------------

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	20,155,709.45			1,985,855.64		
合计	20,155,709.45			1,985,855.64		

(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 0 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
国家电投集团重庆合川发电有限公司	20,155,709.45	100.00	
合计	20,155,709.45	—	

(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

总表情况

(1). 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
应收利息	1,475,543.05	385,764.45
应收股利		
其他应收款	535,041.12	595,360.94
合计	2,010,584.17	981,125.39

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(2). 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
定期存款		
委托贷款	1,475,543.05	385,764.45
债券投资		
合计	1,475,543.05	385,764.45

(3). 重要逾期利息

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 应收股利

适用 不适用

(5). 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**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	1,223,771.12	60.47	688,730.00	100.00	535,041.12	1,284,090.94	100.00	688,730.00	53.64	595,360.94
1. 按账龄分析法计提的其他应收款	688,730.00	34.03	688,730.00	100.00		688,730.00	53.64	688,730.00	100.00	
2. 应收备用金	535,041.12	26.44			535,041.12	595,360.94	46.36			595,360.94
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	800,000.00	39.53	800,000.00	100.00						
合计	2,023,771.12	/	1,488,730.00	/	535,041.12	1,284,090.94	/	688,730.00	/	595,360.94

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 年以内小计			
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	688,730.00	688,730.00	100.00
合计	688,730.00	688,730.00	100.00

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
应收备用金	535,041.12			595,360.94		
合计	535,041.12			595,360.94		

(2). 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	688,730.00	688,730.00
备用金	535,041.12	595,360.94
保证金	800,000.00	
合计	2,023,771.12	1,284,090.94

(3). 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 800,000.00 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

(4). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(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
重庆拓源电力有限公司	往来款	128,730.00	5 年以上	6.36	128,730.00
重庆市模具中心	往来款	560,000.00	5 年以上	27.67	560,000.00
洪湖市非税收入管理局	保证金	800,000.00	1-2 年	39.53	800,000.00
个人备用金	备用金	535,041.12	1 年以内	26.44	
合计	/	2,023,771.12	/	100.00	1,488,730.00

(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	3,742,019,111.80		3,742,019,111.80	3,677,019,111.80		3,677,019,111.80
对联营、合营企业投资	269,029,480.82		269,029,480.82	260,145,222.25		260,145,222.25
合计	4,011,048,592.62		4,011,048,592.62	3,937,164,334.05		3,937,164,334.05

(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
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	2,730,217,078.23			2,730,217,078.23		
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		
国家电投集团远达水务有限公司	165,085,083.61	65,000,000.00		230,085,083.61		
国家电投集	33,030,226.43			33,030,226.43		

团重庆远达节能技术服务有限公司					
国家电投集团远达环保工程有限公司	458,721,659.36			458,721,659.36	
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	64,856,217.66			64,856,217.66	
沈阳远达环保工程有限公司	16,000,000.00			16,000,000.00	
合计	3,677,019,111.80	65,000,000.00		3,742,019,111.80	

(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	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	242,558,383.68			10,485,798.65	-2,834,905.00		3,555,200.00			246,654,077.33	
重庆智慧思特大数据有限公司	12,336,838.57			-2,382,711.06						9,954,127.51	
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	4,000,000.00	8,400,000.00		21,275.98						12,421,275.98	
国家电投集团远达中新节能环保有限公司	1,250,000.00			-1,250,000.00							
小计	260,145,222.25	8,400,000.00		6,874,363.57	-2,834,905.00		3,555,200.00			269,029,480.82	
合计	260,145,222.25	8,400,000.00		6,874,363.57	-2,834,905.00		3,555,200.00			269,029,480.82	

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√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	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	144,725,304.30	128,377,205.10	133,303,281.63	118,941,249.47
其他业务	3,797,465.21	122,278.46	3,076,831.09	115,370.89
合计	148,522,769.51	128,499,483.56	136,380,112.72	119,056,620.36

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	101,433,946.42	120,392,134.20
权益法核算的长期股权投资收益	6,874,363.57	11,819,166.06
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	6,695,000.00	10,040,000.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	34,031,326.00	36,950,297.85
合计	149,034,635.99	179,201,598.11

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	-46,362,583.81	
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）	14,500,944.82	
债务重组损益	109,586.00	
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	34,031,326.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,722,277.08	
所得税影响额	-439,163.66	
少数股东权益影响额	-3,006,025.27	
合计	556,361.16	

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	2.56	0.16	0.16

利润			
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.55	0.16	0.16

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：2019 年 3 月 29 日

修订信息

适用 不适用