

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 2019 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、公司全体董事出席董事会会议。

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经营部主任廖剑波声明：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

以2019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2019年归属于上市公司净利润的35.15%，剩余未分配利润982,472,329.43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.....	10
第五节	重要事项.....	23
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	36
第七节	优先股相关情况.....	39
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	40
第九节	公司治理.....	47
第十节	公司债券相关情况.....	49
第十一节	财务报告.....	50
第十二节	备查文件目录.....	195

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
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	国家电投集团装备制造科技有限公司
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
西电电力	指	贵州西电电力股份有限公司
茶园电厂	指	贵州金元茶园发电有限责任公司
朝阳水务	指	朝阳水务集团有限公司
重庆地产集团	指	重庆地产集团有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2019 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	郑武生	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	沈发兵、石英

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	2019年	2018年		本期比上年同期增减(%)	2017年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	4,067,543,739.51	3,676,485,752.56	3,676,485,752.56	10.64	3,276,799,186.72	3,276,799,186.72
归属于上市公司股东的净利润	111,066,867.39	125,755,647.18	125,640,276.29	-11.68	108,792,797.03	108,677,426.14

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	104,328,547.65	125,199,286.02	125,083,915.13	-16.67	101,365,201.45	101,249,830.56
经营活动产生的现金流量净额	428,735,177.64	251,373,907.79	251,373,907.79	70.56	-61,458,734.77	-61,458,734.77
	2019年末	2018年末		本期末比上年同期末增减(%)	2017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	5,096,921,877.18	4,933,860,493.33	4,927,091,148.97	3.30	4,883,703,976.01	4,877,050,002.53
总资产	9,162,082,178.88	8,873,421,444.55	8,864,434,109.02	3.25	9,055,330,101.19	9,046,458,136.55

注：公司自2019年1月1日起将投资性房地产由成本计量模式调整为公允价值计量模式，追溯调整以前年度比较期间数据。

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年		本期比上年同期增减(%)	2017年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.14	0.16	0.16	-12.50	0.14	0.14
稀释每股收益(元/股)	0.14	0.16	0.16	-12.50	0.14	0.14
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.13	0.16	0.16	-18.75	0.13	0.13
加权平均净资产收益率(%)	2.20	2.56	2.56	减少0.36个百分点	2.23	2.23
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.06	2.55	2.55	减少0.49个百分点	2.08	2.08

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

2017年，受益于特许经营装机容量增加，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。

2019年，受工程产值与除尘器销售产值上升影响，公司营业收入同比增长逾10%，但受兰州西固热电破产重整影响，本年度计提应收款项与存货减值准备（该事项详见2020年4月15日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），导致归属于上市公司股东的净利润同比下滑。

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、2019 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	967,007,001.92	924,887,570.12	1,038,251,758.09	1,137,397,409.38
归属于上市公司股东的净利润	30,108,309.42	6,567,319.29	66,798,083.37	7,593,155.31
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	28,758,733.61	4,630,066.84	65,053,806.52	5,885,940.68
经营活动产生的现金流量净额	-138,138,568.71	-36,763,958.63	-8,117,942.00	611,755,646.98

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2019 年金额	附注 (如适用)	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	-14,644,228.86		-46,362,583.81	-33,241,701.55
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	23,444,553.11		14,500,944.82	17,072,756.81
债务重组损益	1,562,800.00		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，	/		34,031,326.00	36,950,297.85

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				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	82,750.38			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	160,683.99		1,722,277.08	-9,061,326.35
少数股东权益影响额	-2,681,546.95		-3,006,025.27	-2,041,734.61
所得税影响额	-1,186,691.93		-439,163.66	-2,150,760.59
合计	6,738,319.74		556,361.16	7,427,595.58

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
国家电投财务有限公司	220,744,066.89	225,807,909.00	5,063,842.11	0
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	0	0
重庆同兴垃圾处理有限公司	23,740,000.00	24,100,000.00	360,000.00	0
合计	248,484,066.89	253,907,909.00	5,423,842.11	0

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、生态修复工程、除尘器设备制造及安装等业务，在大气治理领域仍保持在行业前列。

公司主要业务的经营模式介绍如下：

1. 脱硫脱硝除尘工程总承包业务经营模式：公司通过参与项目投标签订合同，为业主提供脱硫脱硝除尘工程总承包服务，包括工程设计、设备和材料采购、施工、调试、试运行，最后竣工交付业主，从而获得工程建设收益。

2. 脱硫脱硝特许经营业务：根据国家发改委和环保部的相关规定，火电厂将脱硫、脱硝业务以合同形式特许经营给公司，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. 矿山修复的经营模式:公司通过参与项目投标签订合同,为业主提供矿山修复工程总承包服务,包括材料采购、施工、矿山绿化养护运维合同期满后交付业主,从而获得工程建设收益。

6. 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 2.4 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 315 个工程 620 套环保装置,装机容量超过 24630 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 7 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 3819 万千瓦(其中:脱硫 1853 万千瓦,脱硝 1834 万千瓦,除尘 132 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. 具备核环保业务的市场开发及综合服务能力。公司拥有一支集核环保技术研发、工程设计、设备集成、工程建设及运维服务于一体的全过程的专业技术和管理队伍,授牌组建了放射性废物处理处置研发中心,打造了个人剂量及辐射检测服务平台;承接的第一个核环保工程项目——山东海阳核电 SRTF 项目已建成投入运行。

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。

2019 年，公司获授权专利 20 项，新增 2 项国际专利申请；获得省部级及以上科技奖励 11 项，其中，发明专利“自适应沸腾式泡沫脱硫除尘装置”获评第二十一届中国专利奖优秀奖。“燃煤烟气协同脱硝脱汞催化剂制备关键技术及应用”获得重庆市科技进步一等奖，“SCR 脱硝催化剂再生技术开发及应用”获得重庆市科技进步三等奖，“燃煤烟气多污染物超低排放协同治理与深度脱除技术”获得中国环境保护产业协会授予的首届环境技术进步二等奖，大数据应用成果获国家电网集团大数据及智能应用创新大赛智能成果类二等奖。

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，公司全面实施改革优化、布局调整，在全力推动转型发展、拓展生态环保业务取得较好成效。公司立足当前，着眼长远，贯彻两个体系建设要求，围绕实现“三个零”和打造“三个一流”目标，着力开展市场营销、工程管理、科技研发等方面工作，持续提升企业核心竞争力，基本完成年度经营目标。

（一）公司整体经营保持平稳，市场中标订单实现增长。

报告期内，公司克服电力环保工程业务大幅下滑的困难，主要经营指标完成了年度预算。与去年相比，特许经营新项目投产形成产能效益、水务工程盈利水平提升以及装备制造扭亏为盈弥补了工程业务下滑的影响，对公司完成年度预算作出积极贡献。报告期内，公司新开工项目 53 个，在建项目 99 个，完工项目 60 个，建成脱硫/脱硝/除尘装置 65 台/套、分散式污水处理站点 39 个。脱硫脱硝除尘特许经营全年上网电量 1514 亿千瓦时。催化剂销量 2.3 万立方米。国产化污水处理设备完成供货 45 台。水务运营项目 5 个，全年水处理量 4809 万吨，新增分散式污水处理能力 1404 吨/天；完成矿山修复 20786 亩。

报告期内，公司实现市场中标 30.16 亿元，同比增长 10.3%。其中，国家电网集团外订单占比 74%，同比增长 93.5%；新业务订单同比增长 120.9%；工业与市政水处理订单同比增长 83.4%，脱硝催化剂订单同比增长 25.8%。

（二）产业结构调整构架初步形成。

公司进一步明确了“国际一流综合环境服务提供商”的发展目标。在保证传统业务发展的基础上，进一步提升在土壤治理、矿山修复、危废处理业务及污水处理业务的规模和竞争力。

1. 传统业务实现新突破。烟气治理方面：广东新会双水项目实现烟气消白领域“零”突破；上海老港项目实现医废垃圾焚烧烟气处理领域“零”突破；福建三宝项目实现钢铁行业超低排放领域“零”突破；盘县、茶园项目实现尾端烟气治理一体化特许经营“零”突破。产品制造方面：污水处理设备核心膜部件实现国产化，获得上海奉贤、崇明中车等项目。工业废水零排放方面：中标河南开封、华能海口等废水处理项目，以及二道江电厂、绥阳化工等技术服务项目。海阳 SRTF 项目通过最终验收。国和一号示范工程 SRTF 项目按期推进。

2. 新业务取得新进展。水环境治理：上海崇明分散式污水处理项目全面投运，中标海南东方分散式污水处理项目；郁家河流域治理示范项目按期完工，新增长生桥镇白沙河项目；获得朝阳海里项目，新增水处理量 6 万吨/天。土壤修复方面：按期推进霍林河南、北矿和扎矿、坑口电厂生态治理项目；与重庆地产集团成立公司开拓土壤治理市场。

（三）技术创新取得新进步。

报告期内，公司依托技术委员会的成立，建立技术对接协调、科技专项攻关机制，统筹资源开展干法脱硫等重大技术攻关。制定《核电厂址废物处理设施 SRTF 技术路线》等 8 个标准，参与

编制一个国家标准。同时，在公司在关键技术攻关取得突破。循环流化床干法脱硫技术部分指标达国内先进水平，在八一钢铁、沙湾项目完成示范工程；散式分区半干法脱硫技术具备示范应用条件。低温闪蒸零排放技术在河南商丘项目完成示范工程建设。国产一体化污水处理装备投入应用。

二、报告期内主要经营情况

报告期内，公司实现营业收入 40.68 亿元，同比增长 10.64%；利润总额 1.63 亿元，同比下降 9.82%；归属于母公司的净利润 1.11 亿元，同比下降 11.68%。

（一）工程业务情况

2019 年，国内电力环保市场空间已基本饱和，市场订单量及订单价格总体继续下滑；虽然非电行业环保设施的升级改造市场快速启动，以及矿山修复工程业务的推进，仍弥补不了电力环保工程市场的下滑影响，同时，由于兰州西固热电破产重整影响，计提应收款项与存货减值准备，2019 年，公司工程业务实现营业收入 15.3 亿元，同比下降 10.88%；实现利润总额-1,456 万元，同比下降 140.59%。

（二）脱硫脱硝特许经营业务情况

2019 年，受火力发电利用小时数下滑影响，公司特许经营业务全年实现营业收入 18.21 亿元，同比下降 1.83%；实现利润总额 2.36 亿元，同比下降 2.48%。

（三）脱硝催化剂业务情况

2019 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，并努力推进催化剂再生项目。2019 年，公司催化剂业务实现营业收入 2.55 亿元，同比增长 15.17%；实现利润总额 178 万元，同比增加 120 万元。

（四）水务业务情况

2019 年，废水“零排放”市场有所突破，市场订单快速转化为产值。2019 年，公司水务业务实现营业收入 2.61 亿元，同比增长 70.02%；实现利润总额 566 万元，同比增长 174.73%。

（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	4,067,543,739.51	3,676,485,752.56	10.64
营业成本	3,441,618,160.84	3,042,198,808.61	13.13
销售费用	44,743,956.19	44,448,000.67	0.67
管理费用	284,588,090.08	294,855,676.14	-3.48
研发费用	55,133,460.30	29,420,408.83	87.40
财务费用	70,832,149.26	66,826,298.28	5.99
经营活动产生的现金流量净额	428,735,177.64	251,373,907.79	70.56
投资活动产生的现金流量净额	-84,467,457.64	-84,716,833.73	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-123,279,642.16	-286,842,291.12	不适用

(1) 营业收入变动的主要原因系公司合并报表后环保工程、除尘器销售等业务板块产值上升所致。

(2) 营业成本变动的主要原因系公司环保工程、除尘器销售等业务板块收入上升，导致成本增加。

(3) 管理费用变动的主要原因系公司部分人员转入研发导致人工成本减少。

(4) 研发费用变动的主要原因系公司主要是公司控股子公司环保工程公司研发项目、研发人员增加导致费用投入上升。

- (5) 财务费用变动的主要原因系公司汇兑损失上升所致。
- (6) 经营活动产生的现金流量净额变动的主要原因系本年度收入上升导致款项回收增加所致。
- (7) 筹资活动产生的现金流量净额变动的主要原因系公司 2018 年度归还贷款增加所致。

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，公司主营业务收入 40.33 亿元，环保工程收入占主营收入比例为 43.03%，脱硫脱硝除尘特许经营电价收入占比 45.17%，其他占比 11.8%。公司主营业务成本 34.4 亿元，环保工程成本占主营成本比例为 44.47%，脱硫脱硝除尘特许经营电价成本占比 43.51%，其他占比 12.02%。

(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	1,735,287,512.78	1,529,746,229.64	11.84	21.48	24.84	减少 2.37 个百分点
脱硫脱硝除尘特许经营	1,821,308,849.47	1,497,023,873.46	17.81	-0.07	1.44	减少 1.22 个百分点
其他	475,941,438.01	413,509,239.24	13.12	27.77	25.33	增加 1.69 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	678,607,313.34	596,800,270.83	12.06	1.43	3.28	减少 1.58 个百分点
华南地区	113,211,603.34	101,285,143.44	10.53	46.85	56.34	减少 5.43 个百分点
华东地区	1,019,809,747.19	802,820,289.99	21.28	42.80	51.81	减少 4.67 个百分点
华中地区	624,195,365.78	523,621,770.69	16.11	8.47	17.67	减少 6.56 个百分点
西北地区	469,937,406.16	392,058,659.18	16.57	-10.51	-16.23	增加 5.70 个百分点
东北地区	370,629,391.51	332,849,343.44	10.19	6.52	10.42	减少 3.17 个百分点
华北地区	657,450,326.49	618,519,709.02	5.92	8.82	13.34	减少 3.75 个百分点

其他地区	98,696,646.45	72,324,155.75	26.72	-10.70	-27.27	增加 16.70 个百分点
------	---------------	---------------	-------	--------	--------	---------------

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

1. 上表为各业务板块抵消后的数据;

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

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	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	立方米	21,108	22,918	1,973	5.22	25.06	-47.85

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，库存量减少是按照部分客户需求交货。

(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 (%)
环保工程	设备采购成本、建安分包成本、设计成本等	1,529,746,229.64	44.47	1,225,391,335.74	40.43	24.84
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	1,497,023,873.46	43.51	1,475,793,727.84	48.69	1.44
其他	材料及动力费、设备折旧、特许经营权摊销、人工成本等	413,509,239.24	12.02	329,927,336.25	10.88	25.33

成本分析其他情况说明

公司环保工程业务中，设备采购成本占该业务成本 62.06%。

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 48.72%，折旧费占该业务成本 17.44%。

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 84,570.62 万元，占年度销售总额 20.79%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 84,570.62 万元，占年度销售总额 20.79 %。

前五名供应商采购额 37,863.77 万元，占年度采购总额 11%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 27,615.87 万元，占年度采购总额 8.02%。

3. 费用

√适用 □不适用

公司报告期内研发费用同比增长 87.4%，主要原因系公司控股子公司环保工程公司研发项目及研发人员增加导致费用投入上升。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	61,425,965.57
本期资本化研发投入	2,325,675.72
研发投入合计	63,751,641.29
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.57
公司研发人员的数量	427
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	19.15
研发投入资本化的比重（%）	3.65

(2). 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：“税费返还收到现金”同比减少 71.18%，主要是 2018 年度收到留抵增值税返还所致，本报告期无相关业务。

公司投资活动现金流量主要由“取得投资收益收到现金”、“处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额”、“购建固定资产支付现金”、“投资支付现金”组成。其中其中：“收回投资收到的现金”同比减少 100%，主要是上年度处置西南证券股票收回现金，本年度无相关业务所致；“处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额”同比增长 2702.44%，主要是本年度原价向政府处置土地资产导致收到现金增加。

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”、“支付其他筹资活动现金”组成。其中：“吸收投资收到现金”同比减少 75.18%，主要是上年度公司所属子公司引入股东所致；“收到的其他与筹资活动有关的现金”同比减少 100%，主要是上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：“支付其他筹资活动现金”同比增加 3476.63%，主要是本年度公司归还到期超短期融资券本金，以及支付部分融资租赁本金所致。

(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	447,494,289.85	4.88	219,543,838.51	2.47	103.83	
应收票据	470,436,914.50	5.13	326,727,136.67	3.68	43.98	
其他应收款	84,723,564.25	0.92	64,371,264.82	0.73	31.62	
投资性房地产	32,948,142.85	0.36	9,006,564.00	0.10	265.82	
短期借款	739,525,672.63	8.07	398,380,000.00	4.49	85.63	
应付票据	191,010,570.93	2.08	143,280,445.13	1.61	33.31	
应付职工薪酬	39,205,678.99	0.43	27,622,352.85	0.31	41.93	
应交税费	29,332,874.99	0.32	43,072,364.27	0.49	-31.90	
其他应付款	203,947,985.06	2.23	102,021,347.78	1.15	99.91	
其他流动负债	0	0	250,000,000.00	2.78	-100.00	

- (1) 货币资金：系公司本年度收入上升导致回款金额增加形成资金结余。
- (2) 应收票据：系公司本年度收入上升导致票据收取量增加形成结余。
- (3) 其他应收款：主要是对外投标导致应收保证金增加。
- (4) 投资性房地产：系公司所属装备公司将出租的房产由固定资产转入投资性房地产导致增加。
- (5) 短期借款：系公司补充流动资金增加借款所致。
- (6) 应付票据：系公司以开立票据方式结算量增加所致。
- (7) 应付职工薪酬：系公司尚未支付的工资增加。
- (8) 应交税费：系公司盈利结构发生变化导致应交所得税减少。
- (9) 其他应付款：系公司控股孙公司内蒙古远达首大环保有限责任公司宣告分配股利导致应付股利增加，以及公司发行 ABN 后回收的应收账款尚未支付金融机构。
- (10) 其他流动负债：系公司兑付到期超短期融资债券所致。

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	29,471,351.48	汇票保证金、保函保证金、诉讼冻结资金
应收票据	39,560,300.96	票据质押
固定资产	363,436,925.44	借款抵押、融资租入资产
无形资产	53,573,831.90	借款抵押
合计	486,042,409.78	-

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厂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) , NO2 (350mg/m ³) , 粉尘 (30mg/m ³)	S02 (35mg/m ³) , NO2 (50mg/m ³) , 粉尘 (5mg/m ³)	5#机组 2018.10.7 通过 168 小时试运行, 完成 98%	11,094	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 1 日 (2019 年 4 月 1 日为合同生效日期)	15,028	石灰石-石膏湿法	S02 (2255mg/Nm ³)、粉尘 (16mg/Nm ³)、HF (0.1mg/Nm ³)	S02 (68mg/Nm ³)、粉尘 (4mg/Nm ³)、HF (0.08mg/Nm ³)	土建施工图已委托土耳其当地设计院, 正在进行土建施工图设计。整体设计完	0	否

							成 40%，设备采购已完成 90%，2020.1.20 第一批设备已交货。		
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)	B 系列 2019 年 6 月 29 日完成 168 试运; A 系列 2019 年 8 月 9 日完成 168 试运	10,089	是
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 23 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)	ABC 系列 2019 年 8 月 1 日完成 168 试运	12,112	是
印度鼓达项目工程脱硫设备采购项目脱硫设备订货合同	2018 年 12 月 12 日	2019 年 1 月 1 日	14,800	石灰石-石膏湿法	S02 (2486mg/Nm ³)、S03 (37.2mg/Nm ³)、粉尘 (100mg/Nm ³)、HF (30mg/Nm ³)	S02 (99mg/Nm ³)、S03 (26mg/Nm ³)、粉尘 (30mg/Nm ³)、HF (1mg/Nm ³)	土建施工图已委托印度当地设计院, 土建施工图已完成 95%, 其余专业施工图正在设计当中, 设备定标完成 53%。	0	否
安顺市西秀区大西桥镇、东关办农村生活污水治理项目工程总承包合同	2018 年 9 月	2018 年 10 月 22 日	16,939	A20-MBR	一般生活污水	《城镇污水处理厂污染物排放标准》一级 A、一级 B	完成 70%	7,060	否
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	564	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	已完工	616	是
江西分宜	2019 年 2 月	2019 年 4 月	1,319	SCR	250	38	未完工	175	否
五彩湾项目	2019 年 4 月	2019 年 5 月	1,607	SCR	300	40	未完工	1,422	否
国华锦界	2019 年 6 月	2019 年 6 月	1,444	SCR	200	20	未完工	0	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
贵州金元茶园发电有限责任公司 2×660MW 机组脱硫脱硝除尘特许经营项目	收购	54193.76	自筹+贷款	0	0	否	15 年	年均 0.04095 元/kwh	2020 年-2035 年

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	206,430,715.75	5.08

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资企业名称	投资成本	占该公司股权比例 (%)	年末账面余额	会计核算科目	股份来源
国家电投集团财务有限公司	111,200,000.00	1.83	225,807,909.00	其他权益工具投资	发起设立
同兴垃圾发电有限公司	15,000,000.00	14.85	24,100,000.00	其他权益工具投资	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	其他权益工具投资	发起设立
中电投先融期货股份有限公司	208,737,052.00	16	250,721,077.62	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	8,825,861.02	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	8,702,610.26	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	18,000,000.00	40	20,951,041.80	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
重庆远康环保科技有限公司	300,000.00	30	300,000.00	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，公司根据国家电投集团两江远达节能环保有限公司章程向其追加投资 560 万元。

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资企业名称	投资成本	占该公司 股权比例 (%)	年末账面余额	会计核算科目	股份来源
国家电投集团财务有限公司	111,200,000.00	1.83	225,807,909.00	其他权益工具投资	发起设立
同兴垃圾发电有限公司	15,000,000.00	14.85	24,100,000.00	其他权益工具投资	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	其他权益工具投资	发起设立

2、对外股权投资总体分析

(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

单位：元 币种：人民币

公司名称	主营业务	注册资本	资产总额	净资产	归属于母公司所 有者净利润
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	2,718,076,090.19	966,362,902.18	1,117.83
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	4,132,465,533.02	3,118,922,208.08	155,714,117.43
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	712,794,923.84	418,939,869.04	1,050,818.54
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	914,685,239.15	250,282,901.10	-1,737,700.28
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	619,756,342.24	90,144,874.92	2,243,486.03

(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

(二) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

1. 大气治理业务

2019 年的政府工作报告提到“巩固扩大蓝天保卫战成果，今年二氧化硫、氮氧化物排放量要下降 3%，重点地区细颗粒物(PM2.5)浓度继续下降”，还指出“加快火电、钢铁行业超低排放改造，实施重污染行业达标排放改造。”我国大多数的燃煤电厂已经完成脱硫脱硝除尘改造工作，

大气治理行业的增量市场仍然在非电领域，包括钢铁、水泥、陶瓷灯在内的主要非电行业大气治理市场空间有望进一步打开。目前工业锅炉、水泥、钢铁等主要非电领域的“最严”排放标准已经陆续出台落地，尽管钢铁脱硫、水泥脱硝等设备安装率不低，但由于非电业主、供应商、地方监管、技术等多方面的短板，使其过去发展缓慢，我国当前非电领域烟气治理行业处于快速发展阶段。非电领域大气治理市场空间的持续释放，有利于填补电力大气治理工程业务下滑的市场空间，也为拓展非电领域特许经营业务提供了基础。

2. 水处理行业

《2019 年政府工作报告》：加快治理黑臭水体，推进重点流域和近岸海域综合整治。加大城市污水管网和处理设施建设力度。因地制宜开展农村人居环境整治，推进“厕所革命”、垃圾污水治理，建设美丽乡村。黑臭水体治理重点趋向于地级市。今明两年，将以长江经济带为重点，推动地级城市黑臭水体整治，力争通过两年努力，消除地级城市建成区 90%以上黑臭水体。河流综合治理领域的市场空间有望进一步提升。

作为打赢污染防治攻坚战的关键一环，农村污水治理成为 2019 年水污染治理领域的主战场。2019 年中央一号文件明确提出，全面推开以农村垃圾污水治理、厕所革命和村容村貌提升为重点的农村人居环境整治，确保到 2020 年实现农村人居环境阶段性明显改善。不断加大农村污水处理力度，有利于农村分散式污水综合治理需求增加，对公司农村分散式污水综合治理业务的推进有促进作用。

3. 土壤修复行业

2019 年 1 月起实施的《中华人民共和国土壤污染防治法》，填补了土壤污染防治法律的空白。

《土法》共七章、九十九条，明确了企业防止土壤受到污染的主体责任，强化污染者的治理责任，明确政府和相关部门的监管责任，加大环境违法行为处罚力度。《土法》明确企业对土地污染的主体责任，解决了土壤修复资金几乎完全依赖政府资金的困局，有助于修复市场需求更加有序的释放，对土壤修复市场需求的释放已经起到了明显的促进作用。1 月颁布《污染地块风险管控与土壤修复效果评估技术导则（试行）》，进一步完善污染地块土壤环境管理技术支撑体系，指导和规范污染地块风险管控与土壤修复效果评估工作。责任主体明确后，有利于土壤治理业务的推进。

（三） 公司发展战略

√适用 □不适用

贯彻落实习近平生态文明思想，坚持市场导向、战略引领、创新驱动，强化并购整合和资本运作，以“巩固存量、拓展增量”为主线，实施“工程建设+投资运营”双核驱动，巩固提升工程建设业务，做优做大投资运营业务，促进存量高效率经营和增量高质量发展，把远达环保建成国际一流综合环境服务提供商。

（四） 经营计划

√适用 □不适用

根据公司 2020 年度生产经营和发展计划，结合国家宏观经济政策，对 2020 年主要财务指标进行了测算，编制了公司 2020 年度财务预算。具体如下：

一、预算编制的总体原则

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，确保公司健康可持续发展。

二、2020 年主要预算指标安排如下：

——营业收入：41.62 亿元。

——营业成本：34.84 亿元。

——利润总额：1.70 亿元。

——归属于母公司净利润：1.08 亿元。

三、确保完成预算目标拟采取的措施

（一）强化市场开拓，支撑公司产业发展

一是统筹推进电力与非电烟气治理市场开发，巩固燃煤电厂烟气治理领先地位，继续开拓非电烟气治理市场，实现非电、境外市场订单稳步增长。二是持续推进工业及市政水处理业务市场开发，抢抓工业废水零排放市场机遇，进一步开拓市政供水及废水处理提标改造市场，实现资产规模效益快速增长。三是加快矿山修复、固危废处理、土壤治理等新业务拓展，聚焦客户需求，强化服务意识，提升产业一体化服务能力，协同开发等多种模式抢抓市场机遇，全力推动市场开拓，有力支撑公司产业发展。

（二）深化降本增效，不断提高盈利水平

一是深化对标管理，优化指标体系，通过设计优化、物资集采、技术创新压降工程成本，提升项目毛利率。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，持续压降物耗能耗，实现精益化运行。三是强化制造业务技术升级、新产品开发，做好质量管控，压降生产成本。四是控制管理费用支出，加强费用支出计划限额管理，不断提升成本管理水平和盈利能力。

（三）强化技术创新，扩大竞争优势

一是强化科技支撑，完善科技创新体系，推动技术优化升级，持续打造核心竞争力。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。三是加快新业务领域技术攻关，着力推进分散式污水处理和土壤修复设计能力创新，多元化发展培养新的利润增长点，扩大竞争优势，提升经营效益。

（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，优化改善融资方式，按投资进度安排好资金供应，保障资金流动性安全充裕，防范资金风险。三是强化资产管理，提升资产运营效益，不断优化资产结构，保障公司持续健康发展。

（五）可能面对的风险

适用 不适用

1. 市场及产业结构风险

公司总体规模仍然偏小，产业结构不均衡，尽管公司在生态修复、污水治理等领域有所突破，但公司的盈利点仍主要集中在烟气治理领域。受疫情、电力环保市场萎缩影响及环保工程承包价格持续走低影响，公司盈利能力预计将继续下滑。

通过分析企业的外部环境及内部资源，搜集行业政策、相关领域动态，加大市场开发力度，克服疫情影响，继续拓展非电烟气治理市场，在保持传统大气业务盈利能力的基础上，加快推动土壤修复、固（危）废、水环境治理优质项目落地，实现产业结构调整构架初步形成。

2. 运营风险

公司在产业结构转型和升级过程中存在人才队伍结构不够合理，缺乏公司发展急需的高精尖技术及经营领军人才、骨干人才等风险。

通过跟踪公司技术人员短缺问题，指导所属单位撰写《技术人员引进、培养方案》，按计划引进固（危）废、土壤修复、水务处理等业务高端技术人才、市场开发、造价管理等相关专业技术人员，并对高端引进人才实施与市场化相适应的薪酬与激励机制，逐步化解公司人才储备不足的风险产生影响。

3. 应收账款风险

公司存在应收款项及存货“两金”占用过高，可能对公司现金流、资产周转效率和资金稳定性产生不利影响。

公司严格执行收款措施：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。报告期内，公司收回账款 45.48 亿元，同比增加 6.05 亿元，销售回款率 101.3%，取得了较好成绩。

（六）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十九次会议审议通过 2018 年度利润分配预案，并在 2018 年年度股东大会对分配预案审议后，确定了 2018 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 (%)
2019 年	0	0.50	0	39,040,844.50	111,066,867.39	35.15
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

(三) 以现金方式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、法规和规范性法律文件等有关规定履行信息披露义务。中国电力投资集团公司承诺按照有关法律、法规、中国证监会和上海证券交易所制定的规范性法律文件以及九龙电力公	2010 年 9 月 15 日	否	是

			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。			
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

1. 经公司第八届董事会第二十二次会议审议通过（详见2019年8月30日临2019-026号公告），进行会计政策变更。基于目前房地产市场较公开透明，公允价值能够持续可靠取得，具备将投资性房地产按照公允价值计量的条件。自2019年1月1日起，投资性房地产核算模式由“成本法”变更为“公允价值计量”。会计政策变更采用追溯调整法进行会计处理，将追溯调增2018年初投资性房地产、递延所得税负债、盈余公积、未分配利润以及以前年度可比期间营业成本等，影响如下：

单位：元

合并报表项目	2017年12月31日	影响金额	2018年1月1日
资产：			
投资性房地产	134,599.36	8,871,964.64	9,006,564.00
负债：			
递延所得税负债	13,945,744.33	2,217,991.16	16,163,735.49
股东权益：			
盈余公积	165,679,541.58	665,397.35	166,344,938.93
未分配利润	892,396,091.75	5,988,576.12	898,384,667.87

2. 经公司第八届董事会第二十二次会议审议通过（详见 2019 年 8 月 30 日临 2019-026 号公告），进行会计估计和会计政策变更。随着当前新能源发电技术不断进步，光伏发电设备质量及运行维护水平稳步提高，寿命较以往有一定程度的提升，从行业来看，公司光伏发电设备折旧年限与其他同类型公司相比趋于保守，适当延长折旧年限将有利于行业对标，合理调整折旧年限更能公允地反映公司财务状况和经营成果。自 2019 年 1 月 1 日起将光伏发电设备折旧年限由 15 年变更为 20 年。会计估计变更采用未来适用法进行会计核算，会计估计变更预计将减少公司 2019 年固定资产折旧额约 120 万元，增加利润总额约 120 万元。

3. 经公司第九届董事会第七次会议审议通过，（详见 2020 年 4 月 15 日临 2020-013 号公告）进行会计政策变更。公司自 2019 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（上述四项准则以下统称“新金融工具准则”）。新金融工具准则将金融资产划分为三个类别：（1）以摊余成本计量的金融资产；（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；（3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在新金融工具准则下，金融资产的分类是基于本公司管理金融资产的业务模式及该资产的合同现金流量特征而确定。新金融工具准则取消了原金融工具准则中规定的持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产三个类别。新金融工具准则以“预期信用损失”模型替代了原金融工具准则中的“已发生损失”模型。执行新金融工具准则对公司影响如下：

单位：元

合并报表项目	2018 年 12 月 31 日	影响金额（元）	2019 年 1 月 1 日
资产：			
应收账款	1,992,513,875.65	-1,027,400.02	1,991,486,475.63
其他应收款	64,371,264.82	-4,289,010.81	60,082,254.01
可供出售金融资产	130,200,000.00	-130,200,000.00	
其他权益工具投资		248,484,066.89	248,484,066.89
递延所得税资产	148,855,238.47	603,325.19	149,458,563.66
负债：			
递延所得税负债	6,600,583.00	28,697,016.72	35,297,599.72
权益：			
其他综合收益	-2,834,905.00	89,150,967.87	86,316,062.87
未分配利润	971,498,336.12	-3,978,367.76	967,519,968.36
少数股东权益	367,592,409.24	-298,635.58	367,293,773.66

（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	85
境内会计师事务所审计年限	6

	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

报告期内，经公司第八届董事会第十九次会议、第二十二次会议、2018 年年度股东大会、2019 年第一次（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 2019 年度内部控制审计机构及财务审计机构。（该事项详见 2019 年 3 月 29 日、4 月 26 日、8 月 29 日、10 月 18 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

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	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况
重庆远达水务	天津滨海鼎昇	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	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	目前案件尚在	-	-

有限公司	环保科技有限公司			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》）		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。2019 年 3 月 19 日，本案在最高人民法院二审开庭，截至目前法院尚未作出判决。	审 理 之 中		
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	新疆电昌吉热二期有限责任公司	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，多次协商未果。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 5149.37 万元。	5,149.37	2018 年 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，2015 年和 2016 年最低保证上网电量补偿逾期支付利息的上浮 50%部分请求。公司已于 2018 年 12 月 30 日提起上诉。2019 年 11 月 12 日二审开庭审理、11 月 26 日判决，维持一审判决。根据二审判决，公司于 2020 年 1 月 19 日向新疆高院申请强制执行，目前执行案件仍在立案审查阶段。	判决	判令昌吉热二期电厂欠款、违约金、诉讼费 2512.91 万元及相关逾期支付利息；驳回公司关于 2017 年最低保证上网电量补偿 902.47 万元及滞纳金请求、2015 年和 2016 年最低保证上网电量补偿逾期支付利息的上浮 50%部分请求。	根据二审判决，公司将结合昌吉资产回购案执行进展，将申请强制执行。
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	新疆电昌吉热二期有限责任公司	无	其 他 诉 讼	昌吉热电公司列入新疆维吾尔自治区自治区 2018 年第二批关停计划内机组。根据特许经营公司与昌吉热电公司签订的特许经营合同约定，机组关停，昌吉热电公司应于 2 个月内支付脱硫资产价款（评估价 3,675.66 万元），但昌吉热电公司逾期未支付，公司于 2018 年 12 月提请诉讼。	3,675.66	2019 年 1 月 3 日，本案在新疆昌吉州中级人民法院立案，2019 年 5 月 16 日一审判决：判令昌吉热电公司支付脱硝设施款 3675.66 万元及相关资金占用费。一审判决后，昌吉热电公司提起上诉，新疆高院 2019 年 7 月 26 日二审开庭审理，9 月 26 日判决维持原判。公司已对昌吉热二期电厂的电网电费、替代电量交易收入实施财产保全，保全金额 3713 万元。	判决	判令昌吉热电公司支付脱硝设施款 3675.66 万元及相关资金占用费。并要求昌吉热二期电厂 1 个月内支付案款。	2019 年 11 月，公司向新疆高院申请强制执行，昌吉中院于受理立案并于 12 月上旬移交昌吉州呼图壁县人民法院，呼图壁法院已向昌吉热二期电厂送达《执行通知书》和《报告财产令》，并启动网络查控程序，查找被执行人财产。

河南九龙环保有限公司	河南中孚电力有限公司	无	应收款项纠纷	2019年6月,河南九龙向郑州市中级人民法院提起诉讼:要求中孚电力支付脱硝电价款及逾期付款期间的利息损失,合计9191.73万元。	9,191.73	2019年6月28日,河南九龙向法院提起诉讼,7月2日,本案在郑州市中级人民法院立案,中孚电力于2019年9月前往特许经营公司商谈,双方达成和解协议,并在郑州中院主持下达成调解	和解	在结清月度款项基础上,对截止2019年9月20日已办理结算的欠款9191.73万元,2019年10-12月每月支付陈欠款500万元,2020年1月至2021年8月每月支付360万元,2021年9月支付491.73万元。案件受理费、财产保全费用由中孚电力承担。	截止12月31日,中孚电力支付11-12月案款合计1740万元,差额320万元。
内蒙古远大环保责任有限公司	内蒙古源发新热电有限公司	无	应收账款诉讼	2019年6月,远达首大因新丰热电拖欠特许经营脱硝电价款,向内蒙古乌兰察布市中级人民法院提起诉讼:要求新丰热电支付脱硝电价收益款、超低排放电价收益款及利息损失合计4633.01万元。	4,633.01	2019年6月24日,远达首大向法院提起诉讼,7月1日,本案在内蒙古乌兰察布市中级人民法院立案。9月3日,远达首大与新丰电厂达成和解协议,9月4日本案在乌兰察布市中院开庭审理,经法院调解结案。	和解	在结清月度款项基础上,对截止2019年6月20日的欠款4633.019元,2019年9-12月每月最低支付陈欠款500万元,2020年1-7月每月支付300万元,2020年8月支付53.30万元。案件受理费、财产保全费用及保全担保费由新丰热电厂承担。	新丰电厂按调解书约定按期付清9月-11月款项,已支付12月款项700万元,差额139万元。后期将加强款项支付跟踪,确保双方严格履行调解书确定的权利义务

(三) 其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司第八届董事会第十九次会议、2018 年度股东大会审议通过了《关于审议 2019 年公司与关联方日常关联交易预计情况的议案》。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 5.55 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入金额 15.29 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出金额 5.78 亿元；水务业务合同金额 5729 万元；信息化建设合同发生 562 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。报告期内，公司在财务公司贷款额度最高为 2.5 亿元人民币，开展票据业务最高余额为 0.44 亿元，在财务公司日存款余额最高余额为 3.85 亿元，在股东大会审议的额度范围内。	详见 2019 年 3 月 28 日、8 月 16 日、12 月 31 日、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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

公司第九届董事会第四次（临时）会议、2019 年第一次（临时）股东大会审议通过了《关于审议公司全资子公司特许经营公司与西电电力成立合资公司开展茶园电厂 2×660MW 机组脱硫脱硝除尘特许经营项目的议案》。特许经营公司与关联方西电电力协商一致，成立合资公司收购茶园电厂 2×660MW 机组脱硫脱硝除尘设施，按照特许经营模式实施投资运营。合资公司注册资本 15000 万元，特许经营公司持股 70%，西电电力持股 30%。截止 2020 年 3 月 31 日，合资公司已成立，资产已交割。

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	担保逾期金额	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	内蒙古远达首大环保有限责	7,650	2018.02.09	2018.02.09	2023.02.09	一般担保	否	否	0	否	否	控股子公司

	任公司											司
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（%）											1.40	
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3月与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1.5亿元资金（详见2018年度报告）。报告期内支付租赁本金3,000万元，剩余租赁本金为12,000万元。

2. 公司于2019年1月7日向国家电投财务有限公司借款26,000万元，借款期限1年，借款利率4.35%，报告期内已全部归还。

3. 公司于2019年2月21日向重庆农村商业银行借款20,000万元，借款期限1年，借款利率4.13%，报告期内已归还14,900万元，借款余额4,900万元。该笔借款利率已下调至3.915%。

4. 公司于2019年3月18日向中国建设银行杨家坪支行借款16,000万元，借款期限1年，借款利率4.089%，报告期内已归还5,000万元，借款余额11,000万元。该笔借款利率已下调至3.915%。

5. 公司于2019年8月兑付到期超短期融资债券本金25,000万元。

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十八次（临时）会议审议通过的《关于审议公司对全资子公司远达水务增资暨远达水务与城建公司组建合资公司的议案》（该事项详见2019年2月26日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司拟分步向水务公司增资15000万元，用于水务公司出资与重庆市南岸区城市建设发展（集团）有限公司成立合资公司。截至目前，已完成合资公司的工商注册登记。

2. 报告期内，根据公司第八届董事会第十八次（临时）会议、公司2019年第一次（临时）股东大会审议通过的《关于公司发行超短期融资券的议案》（该事项详见2019年2月26日、10月18日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司拟通过银行间债券市场申请注册发行规模不超过20亿元人民币超短期融资券。

3. 报告期内，公司第八届董事会第十九次会议、2018年年度股东大会审议通过了《关于公司会计政策变更的议案》（该事项详见2019年3月29日、4月25日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。公司已按照财政部发布的《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》的规定和要求执行相关会计准则。报告期内，公司第八届董事会第二十二次会议、2019年第一次（临时）股东大会审议通过了《关于会计估计变更、会计政策变更的公告》，公司根据实际情况，对投资性房地产核算模式、光伏发电固定资产使用年限进行变更（该事项详见2019年8月30日、10月18日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

4. 报告期内，根据公司第八届董事会第十九次会议审议通过的《关于审议公司2018年度特许经营资产报废的议案》（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。

5. 报告期内，根据公司第八届董事会第十九次会议、第八届董事会第二十一（临时）会议、第八届董事会第二十二次会议、第八届监事会第二十三次会议、2018年年度股东大会、2019年第一次（临时）股东大会分别审议通过了《关于修订公司章程的议案》、《关于修订公司股东大会议事规则的议案》、《关于修订公司董事会会议事规则的议案》、《关于修订公司监事会议事规则的议案》（以上事项详见2019年3月29日、4月26日、6月20日、8月29日、10月18日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司对公司章程及相关议事规则中回购、累积投票制、董事会及监事会人数等相关条款进行了修订。

6. 报告期内，公司第八届董事会第二十二次、第二十三次（临时）会议、第八届监事会第十三次会议及公司2019年第一次（临时）股东大会审议通过公司董事会、监事会的换届选举，组建

第九届董事会、监事会。（该事项详见2019年8月29日、9月28日、10月18日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

7. 报告期内，根据公司第九届董事会第三次（临时）会议审议通过的《关于审议公司对全资子公司远达水务增资暨远达水务与朝阳水务组建项目公司的议案》（该事项详见2019年12月7日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司拟向全资子公司远达水务增资4599万元，由远达水务与朝阳水务集团有限公司（以下简称“朝阳水务”）出资组建项目公司，共同开发朝阳市海里污水处理厂、朝阳市燕都新区污水截流管网工程PPP项目。远达水务出资金额4599万元，持有项目公司90%股权；朝阳水务出资511万元，持有项目公司10%股权。截至目前，合资公司已成立，项目建设已启动。

8. 报告期内，根据公司第九届董事会第四次会议审议通过的《关于审议公司全资子公司特许经营公司及其所属江西远达拟发行资产支持证券并由公司提供差额补足的议案》（该事项详见2019年12月26日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司全资子公司特许经营公司及其所属江西远达拟发行脱硫脱硝服务费收益权资产支持证券，发行规模不超过5.5亿元。截至目前，资产支持证券完成发行。

9. 报告期内，根据公司第九届董事会第五次（临时）会议审议通过的《关于审议公司控股子公司远达工程成立印度公司的议案》（该事项详见2019年12月31日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司控股子公司远达工程与其全资子公司重庆远达核安环保有限公司拟以现金出资成立远达环保印度公司，远达工程出资792万元，持有99%的股权；核安环保出资8万元，持有1%的股权。截至目前，印度公司成立正在筹备中。

10. 报告期内，根据公司第九届董事会第五次（临时）会议审议通过的《关于公司与重庆地产集团成立合资公司的议案》（该事项详见2019年12月31日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司与重庆地产集团成立合资公司拓展土壤修复、矿山修复市场。远达环保出资2550万元，占比51%；重庆地产出资2450万元，占比49%。截至目前，合资公司已成立。

11. 报告期内，公司控股子公司远达工程公司与内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司、扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司、通辽霍林河坑口发电有限责任公司、贵州金元茶园发电有限责任公司、江苏常熟发电有限公司、国家电投集团金元股份有限公司纳雍发电总厂、内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司铝电分公司、通化热电有限责任公司签订了脱硫、脱硝、除尘、生态修复等环保工程合同。公司全资子公司水务公司分别与中电（商丘）热电有限公司、国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司、贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂签订水务工程合同。（该事项详见2019年8月16日、12月31日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

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，公司全面贯彻落实习近平生态文明思想及全国生态环境保护大会精神，严格执行环境保护法律、法规和行业标准，坚持“安全第一，预防为主、综合治理”的方针，牢固树立“任何风险都可以控制，任何违章都可以预防，任何事故都可以避免”的安全理念，实现了公司安全生产“零事故”、环保“零事件”目标。从集约化、专业化、精细化管控入手，在工程建设、生产运营、装备制造、技术服务于一体的综合环境服务能力明显提升；重大技术快速突破，项目示范效果良好；从传统电力行业逐渐向钢铁、铝业等非电行业拓展，取得较好成效。原生催化剂产品不断优化升级，中低温脱硝催化剂技术在非电领域工业窑炉烟气脱硝治理中成功应用，再生催化剂活性达 97%，技术稳定，产量逐年上升。脱硫脱硝特许经营项目全部完成了超洁净排放技术改造，大幅减少了污染物排放量，脱硫脱硝装置合格投运率达到 100%。在运项目 600MW 及以上机

组脱硫、300MW 及以下机组脱硝指标行业排名第一，未发生超标排放及环境污染事件，保持“零死亡、零事故、零问责”。

报告期内，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 2019 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：COD、氨氮、总氮、总磷、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 12.9mg/L，氨氮出口浓度 0.8mg/L；凤凰污水厂 COD 浓度 11.1mg/L，氨氮出口浓度 0.87mg/L。

排放总量：什家河污水厂 COD 排放总量 162.14 吨/年，氨氮排放总量 10.07 吨/年；凤凰污水厂 COD 排放总量 30.48 吨/年，氨氮排放总量 2.4 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 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：COD、氨氮、总氮、总磷、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 30.76mg/L，氨氮出口浓度 1.07mg/L。

排放总量：COD 排放总量 377 吨/年，氨氮排放总量 13 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：COD、氨氮、总氮、总磷、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、二期湿地出口。

排放浓度：COD 出口浓度 30.76mg/L，氨氮出口浓度 1.07mg/L。

排放总量：COD 排放总量 224.45 吨/年，氨氮排放总量 7.8 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。什家河污水处理厂、凤凰新城污水处理厂、凌源污水处理厂及昌图污水处理厂进、出水 COD、氨氮全部采用第三方进行自动监测，数据时时上传到辽宁省国家重点监控企业自行监测信息发布平台公示。

(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

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)	44,787
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	42,382

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
国家电力投资集团有限公司	0	341,533,307	43.74	0	无		国有 法人

重庆市城市建设投资（集团）有限公司	0	66,982,819	8.58	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
谢慧明	2,024,771	6,090,699	0.78	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
刘国平	0	2,293,057	0.29	0	未知	未知
董灿	0	2,262,593	0.29	0	未知	未知
赵志红	1,720,300	2,180,700	0.28	0	未知	未知
张林东	2,140,000	2,140,000	0.27	0	未知	未知
杜建新	1,945,844	1,945,844	0.25	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
重庆市城市建设投资（集团）有限公司	66,982,819	人民币普通股	66,982,819
中国证券金融股份有限公司	9,701,954	人民币普通股	9,701,954
谢慧明	6,090,699	人民币普通股	6,090,699
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
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
赵志红	2,180,700	人民币普通股	2,180,700
张林东	2,140,000	人民币普通股	2,140,000
杜建新	1,945,844	人民币普通股	1,945,844

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；招标投标服务及代理；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 58.36%、吉林电力股份有限公司 28.15%、国家电投集团东方能源股份有限公司 58.39%、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司 59.38%等境内外上市公司的股权。

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

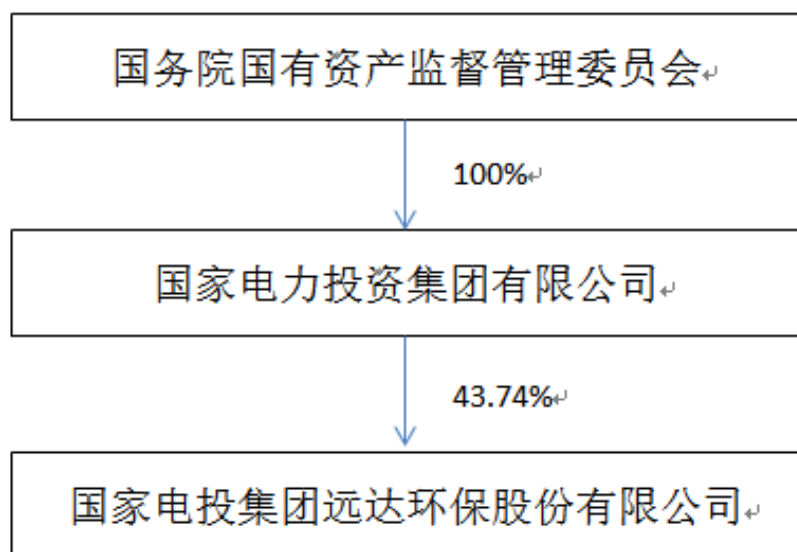
适用 不适用

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	53	2016-06-23	2022-10-16	0	0	0		76.47	否
龙怀能	副董事长	男	57	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		0	是
夏刚	董事、总经理	男	50	2017-08-04	2022-10-16	0	0	0		84.68	否
陈来红	董事	男	57	2017-08-04	2022-10-16	0	0	0		0	是
赵新炎	董事	男	57	2018-12-28	2022-10-16	0	0	0		0	是
周博潇	董事	男	57	2016-12-29	2022-10-16	0	0	0		0	是
张俊才	董事	男	56	2016-12-29	2022-10-16	0	0	0		0	是
王智	独立董事	男	51	2016-01-06	2022-10-16	0	0	0		5	否
李理	独立董事	女	48	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		0.8334	否
林衍	独立董事	男	54	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		0.8334	否
宋蔚蔚	独立董事	女	44	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		0.8334	否
王理	监事会主席	男	52	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		0	是
张腾	监事	男	58	2017-09-15	2022-10-16	0	0	0		0	是
吕淑娟	职工监事	女	46	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		40.85	否
岳钢	副总经理	男	56	2013-12-05	2022-10-16	0	0	0		65.17	否
黄青华	副总经理	女	47	2011-10-29	2022-10-16	0	0	0		66.36	否
魏斌	副总经理	男	48	2015-01-13	2022-10-16	0	0	0		64.26	否
关越	副总经理	男	51	2016-06-07	2022-10-16	0	0	0		74.02	否
彭双群	总经济师	男	49	2017-07-17	2022-10-16	0	0	0		74.71	否
刘红萍	财务总监	女	44	2018-06-26	2022-10-16	0	0	0		50.19	否

夏渐强	总法律顾问	男	47	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		51.11	否
罗小波	副董事长	男	40	2016-12-29	2019-10-17	0	0	0		0	是
黎定成	董事	男	49	2016-12-29	2019-10-17	0	0	0		0	是
聂毅涛	董事	男	56	2016-12-29	2019-10-17	0	0	0		0	是
廖成林	独立董事	男	61	2015-05-21	2019-10-17	0	0	0		4.1666	否
王彭果	独立董事	男	48	2015-05-21	2019-10-17	0	0	0		4.1666	否
王 牧	独立董事	男	56	2015-05-21	2019-10-17	0	0	0		4.1666	否
徐克美	独立董事	女	51	2015-05-21	2019-10-17	0	0	0		4.1666	是
李 宏	监事会主席	男	46	2016-12-29	2019-10-17	0	0	0		0	是
张振平	监事	男	56	2018-12-28	2019-10-17	0	0	0		0	是
夏守忠	职工监事	男	58	2016-12-29	2019-10-17	0	0	0		19.58	否
罗运伟	职工监事	男	56	2016-12-29	2019-10-17	0	0	0		45.58	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	737.1466	/

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。
龙怀能	曾重庆市诚投再生能源发展有限公司总经理、党支部书记、董事长。现任重庆城市建设投资（集团）有限公司工程部副部长，公司副董事长。
夏 刚	曾任中国电力投资集团公司人力资源部副主任，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。
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。
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。
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。
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 理	曾任重庆索通律师事务所律师。现任重庆索通律师事务所高级合伙律师、副主任。
林 衍	重庆大学资源及环境科学学院环境科学系/煤矿灾害动力学与控制国家重点实验室教师；现任重庆大学环境与生态学院环境科学系副教授。
宋蔚蔚	现任重庆理工大学会计学院教授

王 理	曾任重庆市城市建设投资（集团）有限公司财务部副部长，现任重庆市城市建设投资（集团）有限公司财务部副部长
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。
吕淑娟	曾任中电投远达环保（集团）股份有限公司审计与内控部副主任，现任国家电投集团远达环保股份有限公司审计部主任。
岳 钢	曾任重庆九龙电力股份有限公司副总经理、中电投河南分公司总工程师。现任公司副总经理、党委委员。
黄青华	曾任公司董事、副总经理、党委委员、董事会秘书、总法律顾问。现任公司副总经理、党委委员。
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。
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。
夏渐强	曾任中电投远达环保（集团）股份有限公司政策与法律部副主任；国家电投集团远达环保股份有限公司政策与法律部副主任、重庆远达水务有限公司党总支书记、沙坪坝生态文明建设平台公司筹备组组长；现任公司总法律顾问、法律事务部主任。
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。
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。
聂毅涛	曾任国家电力投资集团公司高新产业部副主任。现任国家电力投资集团公司专职董、监事。
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。
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。
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。

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
龙怀能	重庆城市建设投资（集团）有限公司	工程部副部长
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
王 理	重庆城市建设投资（集团）有限公司	财务部副部长
张 腾	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
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	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

(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 理	重庆城投建信基础设施建设股权投资基金管理有限公司	董事长
王 理	重庆建工集团股份有限公司	监事
王 智	重庆大学	材料学院教授（博导）
王 智	常州市建筑科学研究院集团股份有限公司	独立董事
李 理	重庆索通律师事务所	高级合伙律师、副主任
林 衍	重庆大学	环境与生态学院环境科学系副教授
林 衍	重庆杰润科技有限公司	技术顾问
宋蔚蔚	重庆理工大学	会计学院教授

宋蔚蔚	重庆川仪自动化股份有限公司	独立董事
王彭果	重庆中鼎会计师事务所	董事长
王彭果	重庆银行股份有限公司	独立董事
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）
廖成林	重庆永荣矿业有限公司	独立董事
徐克美	北京永拓会计师事务所重庆分所	负责人

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	2019 年度，公司实际支付董事、监事、高管人员的报酬总额为 737.1466 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	2019 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 737.1466 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
龙怀能	董事、副董事长	选举	换届选举
李 理	独立董事	选举	换届选举
林 衍	独立董事	选举	换届选举
宋蔚蔚	独立董事	选举	换届选举
王 理	监事、监事会主席	选举	换届选举
吕淑娟	职工监事	选举	换届选举
罗小波	副董事长	离任	换届选举

黎定成	董事	离任	换届选举
聂毅涛	董事	离任	换届选举
廖成林	独立董事	离任	换届选举
王彭果	独立董事	离任	换届选举
王 牧	独立董事	离任	换届选举
徐克美	独立董事	离任	换届选举
李 宏	监事会主席	离任	换届选举
张振平	监事	离任	换届选举
夏守忠	职工监事	离任	换届选举
罗运伟	职工监事	离任	换届选举
夏渐强	总法律顾问	聘任	工作需要

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	87
主要子公司在职员工的数量	2,143
在职员工的数量合计	2,230
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	791
销售人员	97
技术人员	714
财务人员	108
行政人员	520
合计	2,230
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	11
硕士研究生	181
大学本科	995
大学专科	784
中专及以下	259
合计	2,230

(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2019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。按照公司培训计划，2019年，公司组织开展了信息披露及规范治理、干部党性教育、后备经营管理人才综合能力培训、注册一级建造师考前培训、固废处理大讲堂、新入职员工培训等38项培训，公司系统共计2000余人次参加；举办第三届职工技能竞赛——财务人员技能竞赛，提升了财务人员的业务素质和团队协作能力，涌现出一批优秀的财务管理人员和团队；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；举办政务信息写作、科技管理、招标投标法、境外业务FEDIC合同条款、安全管理、质量管理、纪检监察等专业培训，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。2019年，公司第八届董事会到届，根据《公司法》和本公司章程有关规定，公司董事会应进行换届选举。经公司第八届董事会第二十二次、二十三次（临时）会议、公司2019年第一次（临时）股东大会审议通过，选举成立第九届董事会。经第九届董事会第一次（临时）会议审议通过，公司完成了新一届董事长、副董事长选举及高级管理人员聘任工作。同时，董事会各专门委员会也完成了换届工作。

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两次股东大会，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十一次会议，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、董事会换届选举、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
2018 年年度股东大会	2019 年 4 月 24 日	http://www.sse.com.cn	2019 年 4 月 25 日
2019 年第一次（临时）股东大会	2019 年 10 月 17 日	http://www.sse.com.cn	2019 年 10 月 18 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	11	4	7	0	0	否	1
龙怀能	否	5	1	3	1	0	否	0
夏刚	否	11	4	7	0	0	否	1
陈来红	否	11	3	7	1	0	否	0
赵新炎	否	11	4	7	0	0	否	0
周博潇	否	11	3	7	1	0	否	0
张俊才	否	11	4	7	0	0	否	1
王智	是	11	4	7	0	0	否	1
李理	是	5	1	3	1	0	否	0
林衍	是	5	2	3	0	0	否	0
宋蔚蔚	是	5	2	3	0	0	否	0
罗小波	否	6	2	4	0	0	否	0
魏斌	否	6	1	4	1	0	否	1
黎定成	否	6	2	4	0	0	否	0
聂毅涛	否	6	1	4	1	0	否	0
廖成林	是	6	1	4	1	0	否	1
王牧	是	6	2	4	0	0	否	1
王彭果	是	6	1	4	1	0	否	0
徐克美	是	6	2	4	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	11
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	7
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、会计政策及会计估计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。提名委员会对第九届董事会董事候选人及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 2018 年度高管薪酬发放进行了审核。战略委员会对公司向水务公司增资、公司发展规划及控股子公司远达工程成立印度公司等重大事项进行了审核。各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 2019 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 2019 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 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

大信审字[2020]第 1-01441 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“贵公司”或“远达环保”）的财务报表，包括 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 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，公允反映了贵公司 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 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，我们独立于贵公司，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）应收账款坏账准备

1. 事项描述

如财务报表附注五（三）所述，远达环保 2019 年 12 月 31 日应收账款 21.88 亿元，坏账准备 2.38 亿元，应收账款净额占资产总额的 21.28%；主要为环保工程应收账款，占应收账款总额的比例为 72.98%。对于应收账款管理层依据账龄划分信用风险组合，参照历史信用损失经验计算迁移率，并根据前瞻性估计予以调整，对比分析可比企业数据确定预期信用损失。由于应收账款坏账准备的确认涉及管理层的重大判断，我们将应收账款的坏账准备确认为关键审计事项。

2. 审计应对

（1）了解与应收账款及应收账款坏账准备相关的内部控制，评价相关内部控制的设计并测试相关内部控制执行的有效性；

（2）复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；

（3）评估管理层对应收账款组合的划分及风险特征的判断是否合理，评估预期信用损失计算的模型与方法是否符合会计准则的要求；

（4）复核坏账准备的计算过程，重新计算坏账准备的金额，确定应收账款坏账准备金额的准确性；

（5）对重要应收账款与管理层讨论其可收回性，并实施独立函证程序以及检查重要应收账款期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性。

（二）收入确认

1. 事项描述

如财务报表附注五（三十八）所述，远达环保 2019 年度营业收入 40.68 亿元，其中环保工程收入 15.62 亿元，占比 38.40%；脱硫(脱硝)电价收入 18.34 亿元，占比 45.08%。

(1) 根据远达环保会计政策三(二十三), 采用完工百分比法确认环保工程收入。完工百分比的确认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)电价收入主要为关联方交易, 其准确性和是否计入正确的会计期间会对远达环保的经营成果产生重大影响。

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已实现工作量和预计总工作量相关的内部控制的设计及有效执行进行评估和测试;

②检查项目的总承包合同、分包合同和采购合同等资料, 检查确认完工百分比的“报量单”;

③对远达环保确认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;

④对远达环保未完工和已经完工的项目进行函证, 确认项目的发生认定以及已实现项目工作量的准确性;

⑤对远达环保重大项目进行实地走访盘点, 评估已经实现工作量与实际建造完工情况是否存在重大差异, 进而判断建造合同完工百分比确认的准确性。

(2) 脱硫(脱硝)电价收入关联方交易的准确性和截止性, 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有效执行进行评估和测试;

②检查远达环保与脱硫(脱硝)电价收入相关的服务合同、定价和结算相关条款, 对比分析关联方与非关联方定价政策是否具有公允性和一贯性;

③对远达环保脱硫(脱硝)电价收入相关的结算电量与客户上网结算电量进行比较, 确认结算电量的准确性;

④函证远达环保脱硫(脱硝)电价收入, 确认脱硫(脱硝)电价收入准确性和截止性。

四、其他信息

贵公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2019 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, 管理层负责评估贵公司的持续经营能力, 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贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

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，就可能对贵公司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贵公司不能持续经营。

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

(六) 就贵公司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：沈发兵

（项目合伙人）

中国 · 北京

中国注册会计师：石英

二〇二〇年四月十四日

二、财务报表

合并资产负债表

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	447,494,289.85	219,543,838.51
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
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	七、4	470,436,914.50	326,727,136.67
应收账款	七、5	1,949,974,876.17	1,992,513,875.65
应收款项融资			
预付款项	七、7	174,393,027.68	166,684,028.35

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、8	84,723,564.25	64,371,264.82
其中：应收利息			
应收股利		2,913,445.26	2,913,445.26
买入返售金融资产			
存货	七、9	611,740,390.35	625,098,777.60
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、12	109,234,018.64	126,629,786.61
流动资产合计		3,847,997,081.44	3,521,568,708.21
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			130,200,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、16	289,500,590.70	277,412,961.69
其他权益工具投资	七、17	253,907,909.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、19	32,948,142.85	9,006,564.00
固定资产	七、20	3,553,049,209.26	3,659,972,021.99
在建工程	七、21	424,838,271.80	471,847,901.93
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、25	487,837,370.62	542,120,433.87
开发支出	七、26	5,986,559.21	7,962,647.41
商誉	七、27	17,090,163.86	17,090,163.86
长期待摊费用	七、28	94,490,111.31	86,384,803.12
递延所得税资产	七、29	153,436,768.83	148,855,238.47
其他非流动资产	七、30	1,000,000.00	1,000,000.00
非流动资产合计		5,314,085,097.44	5,351,852,736.34
资产总计		9,162,082,178.88	8,873,421,444.55
流动负债：			
短期借款	七、31	739,525,672.63	398,380,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
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	七、34	191,010,570.93	143,280,445.13
应付账款	七、35	1,789,556,697.45	1,852,799,706.01
预收款项	七、36	294,962,921.56	272,114,758.25
卖出回购金融资产款			

吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、37	39,205,678.99	27,622,352.85
应交税费	七、38	29,332,874.99	43,072,364.27
其他应付款	七、39	203,947,985.06	102,021,347.78
其中：应付利息		1,504,504.25	2,321,510.07
应付股利		26,024,835.93	453,184.96
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、41	62,300,000.00	58,300,000.00
其他流动负债			250,000,000.00
流动负债合计		3,349,842,401.61	3,147,590,974.29
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、43	201,776,468.11	255,597,895.82
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、46	90,522,529.19	120,772,017.30
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、48	10,159,129.42	13,779,579.18
递延收益	七、49	24,134,403.36	27,627,492.39
递延所得税负债	七、29	36,502,879.16	6,600,583.00
其他非流动负债			
非流动负债合计		363,095,409.24	424,377,567.69
负债合计		3,712,937,810.85	3,571,968,541.98
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、51	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、53	2,989,160,758.76	2,989,160,758.76
减：库存股			
其他综合收益	七、55	90,493,015.29	-2,834,905.00
专项储备	七、56	20,863,232.97	19,177,424.54
盈余公积	七、57	194,074,806.23	176,041,988.91
一般风险准备			
未分配利润	七、58	1,021,513,173.93	971,498,336.12
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5,096,921,877.18	4,933,860,493.33
少数股东权益		352,222,490.85	367,592,409.24
所有者权益（或股东权益）合计		5,449,144,368.03	5,301,452,902.57
负债和所有者权益（或股东权益）总计		9,162,082,178.88	8,873,421,444.55

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

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		48,786,035.84	7,403,157.51
交易性金融资产			
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		9,400,000.00	8,000,000.00
应收账款	十七、1	11,023,116.15	20,155,709.45
应收款项融资			
预付款项		40,284.23	47,264.61
其他应收款	十七、2	1,094,938.58	2,010,584.17
其中：应收利息		596,682.77	1,475,543.05
应收股利			
存货		120,426.38	100,313.47
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		410,253,180.00	428,018,587.38
流动资产合计		480,717,981.18	465,735,616.59
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			115,200,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	4,068,875,527.95	4,011,048,592.62
其他权益工具投资		229,807,909.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产		9,178,025.00	9,006,564.00
固定资产		266,994,683.44	286,393,557.04
在建工程		620,038.82	539,516.18
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		6,000,001.95	6,750,746.69
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		8,814,167.94	12,075,645.22
递延所得税资产		172,182.50	172,182.50
其他非流动资产		1,000,000.00	21,000,000.00

非流动资产合计		4,591,462,536.60	4,462,186,804.25
资产总计		5,072,180,517.78	4,927,922,420.84
流动负债：			
短期借款		365,980,000.00	230,980,000.00
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		17,143,658.16	18,023,904.09
预收款项			
应付职工薪酬		4,296,820.56	2,582,196.36
应交税费		284,082.12	237,511.76
其他应付款		5,276,935.22	6,316,462.19
其中：应付利息		437,974.20	1,434,254.05
应付股利		459,553.82	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		392,981,496.06	508,140,074.40
非流动负债：			
长期借款		16,776,468.11	13,297,895.82
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
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		30,982,647.99	2,287,805.49
其他非流动负债			
非流动负债合计		48,470,849.53	16,297,434.74
负债合计		441,452,345.59	524,437,509.14
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		83,121,026.75	-2,834,905.00
专项储备			
盈余公积		194,074,806.23	176,041,988.91
未分配利润		519,115,266.62	395,860,755.20
所有者权益（或股东权益）合计		4,630,728,172.19	4,403,484,911.70
负债和所有者权益（或		5,072,180,517.78	4,927,922,420.84

股东权益) 总计			
----------	--	--	--

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入		4,067,543,739.51	3,676,485,752.56
其中：营业收入	七、59	4,067,543,739.51	3,676,485,752.56
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,925,390,022.31	3,508,136,087.13
其中：营业成本	七、59	3,441,618,160.84	3,042,198,808.61
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、60	28,474,205.64	30,386,894.60
销售费用	七、61	44,743,956.19	44,448,000.67
管理费用	七、62	284,588,090.08	294,855,676.14
研发费用	七、63	55,133,460.30	29,420,408.83
财务费用	七、64	70,832,149.26	66,826,298.28
其中：利息费用		69,374,088.03	68,400,028.60
利息收入		3,689,744.34	3,715,887.29
加：其他收益	七、65	21,054,321.05	11,739,632.69
投资收益（损失以“-”号填列）	七、66	21,891,874.27	50,574,265.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		12,328,429.01	6,934,494.26
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、68	82,750.38	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、69	-10,173,981.42	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、70	-1,166,735.39	-7,799,195.37
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、71	-14,644,228.86	-46,362,583.81

三、营业利润（亏损以“-”号填列）		159,197,717.23	176,501,784.46
加：营业外收入	七、72	7,307,351.32	8,395,988.60
减：营业外支出	七、73	3,193,635.27	3,802,813.39
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		163,311,433.28	181,094,959.67
减：所得税费用	七、74	38,188,273.38	45,530,115.24
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		125,123,159.90	135,564,844.43
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		125,123,159.90	135,564,844.43
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. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		111,066,867.39	125,755,647.18
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		14,056,292.51	9,809,197.25
六、其他综合收益的税后净额	七、75	4,302,210.64	-37,471,204.29
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		4,085,919.38	
（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			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		91,033.04	-37,471,204.29
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）可供出售金融资产公允价值变动损益			
（4）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（5）持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
（6）其他债权投资信用减值准备			
（7）现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
（8）外币财务报表折算差额			
（9）其他			
（二）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		129,425,370.54	98,093,640.14

(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		115,243,819.81	88,284,442.89
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		14,181,550.73	9,809,197.25
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.14	0.16
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.14	0.16

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	十七、4	164,376,432.77	148,522,769.51
减：营业成本	十七、4	144,879,306.51	128,384,112.67
税金及附加		1,945,080.73	1,232,148.02
销售费用		1,217,678.24	2,465,341.99
管理费用		63,982,475.16	60,779,795.37
研发费用			
财务费用		2,577,082.96	5,648,598.35
其中：利息费用		20,727,951.39	18,127,367.87
利息收入		22,397,541.73	13,642,379.34
加：其他收益			188,717.45
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	230,321,205.81	149,034,635.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		12,377,735.33	6,874,363.57
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		171,461.00	
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-800,000.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）		108,266.00	-1,580,085.64
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		180,375,741.98	96,856,040.91
加：营业外收入		6,000.00	186,821.00
减：营业外支出		10,703.49	72,362.13
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		180,371,038.49	96,970,499.78
减：所得税费用		42,865.25	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		180,328,173.24	96,970,499.78

(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		180,328,173.24	96,970,499.78
(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		3,797,881.58	-37,471,204.29
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		3,797,881.58	
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			
3.其他权益工具投资公允价值变动		3,797,881.58	
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			-37,471,204.29
1.权益法下可转损益的其他综合收益			-2,834,905.00
2.其他债权投资公允价值变动			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			-34,636,299.29
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8.外币财务报表折算差额			
9.其他			
六、综合收益总额		184,126,054.82	59,499,295.49
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

2019年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
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		2,771,933,472.56	2,520,166,167.83
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			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
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			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		16,112,020.05	55,908,955.29
收到其他与经营活动有关的现金	七、76	253,377,950.75	151,445,387.46
经营活动现金流入小计		3,041,423,443.36	2,727,520,510.58
购买商品、接受劳务支付的现金		1,554,073,691.60	1,507,998,727.32
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		505,713,759.79	458,353,042.34
支付的各项税费		208,559,588.10	238,133,895.77
支付其他与经营活动有关的现金	七、76	344,341,226.23	271,660,937.36
经营活动现金流出小计		2,612,688,265.72	2,476,146,602.79
经营活动产生的现金流量净额		428,735,177.64	251,373,907.79
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
取得投资收益收到的现金		15,544,874.01	13,163,645.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,546,643.86	376,338.00
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		26,091,517.87	55,348,225.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		104,658,975.51	131,665,058.79
投资支付的现金		5,900,000.00	8,400,000.00

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		110,558,975.51	140,065,058.79
投资活动产生的现金流量净额		-84,467,457.64	-84,716,833.73
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		6,005,000.00	24,195,600.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		6,005,000.00	24,195,600.00
取得借款收到的现金		1,671,711,897.93	1,230,054,954.19
收到其他与筹资活动有关的现金	七、76		399,625,000.00
筹资活动现金流入小计		1,677,716,897.93	1,653,875,554.19
偿还债务支付的现金		1,415,693,171.25	1,825,232,311.80
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		96,273,883.42	107,404,468.93
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,667,100.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、76	289,029,485.42	8,081,064.58
筹资活动现金流出小计		1,800,996,540.09	1,940,717,845.31
筹资活动产生的现金流量净额		-123,279,642.16	-286,842,291.12
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		220,988,077.84	-120,185,217.06
加：期初现金及现金等价物余额		197,034,860.53	317,220,077.59
六、期末现金及现金等价物余额		418,022,938.37	197,034,860.53

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
2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
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		73,936,917.17	109,199,787.28
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		6,006,775.40	8,446,829.03
经营活动现金流入小计		79,943,692.57	117,646,616.31
购买商品、接受劳务支付的现金		22,542,336.87	12,479,049.87

支付给职工及为职工支付的现金		44,841,470.64	40,879,794.69
支付的各项税费		8,394,521.35	1,478,543.69
支付其他与经营活动有关的现金		17,735,817.73	18,207,896.80
经营活动现金流出小计		93,514,146.59	73,045,285.05
经营活动产生的现金流量净额		-13,570,454.02	44,601,331.26
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		681,000,000.00	362,808,241.80
取得投资收益收到的现金		248,034,218.24	91,532,651.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		118,466.00	5,150.00
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		929,152,684.24	454,346,042.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,055,574.43	3,950,774.17
投资支付的现金		693,590,000.00	562,371,243.53
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		695,645,574.43	566,322,017.70
投资活动产生的现金流量净额		233,507,109.81	-111,975,974.75
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		1,096,980,000.00	590,980,000.00
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		1,096,980,000.00	840,605,000.00
偿还债务支付的现金		962,761,284.14	747,357,357.61
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		62,772,493.32	62,173,782.93
支付其他与筹资活动有关的现金		250,000,000.00	
筹资活动现金流出小计		1,275,533,777.46	809,531,140.54
筹资活动产生的现金流量净额		-178,553,777.46	31,073,859.46
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		41,382,878.33	-36,300,784.03
加: 期初现金及现金等价物余额		7,403,157.51	43,703,941.54
六、期末现金及现金等价物余额		48,786,035.84	7,403,157.51

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

2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	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	其 他			小计
优 先 股		永 续 债	其 他												
一、 上年 期末 余额	780,816,89 0.00				2,989,160,75 8.76		-2,834,905 .00	19,177,424 .54	175,365,05 4.47		965,405,926. 20		4,927,091,14 8.97	367,592,40 9.24	5,294,683,55 8.21
加: 会计 政策 变更							89,150,967 .87		676,934.44		2,114,042.16		91,941,944.4 7	-298,635.5 8	91,643,308.8 9
前 期差 错更 正															
同 一控 制下 企业 合并															
其 他															
二、 本年 期初 余额	780,816,89 0.00				2,989,160,75 8.76		86,316,062 .87	19,177,424 .54	176,041,98 8.91		967,519,968. 36		5,019,033,09 3.44	367,293,77 3.66	5,386,326,86 7.10

2019 年年度报告

三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)						4,176,952. 42	1,685,808. 43	18,032,817 .32		53,993,205.5 7		77,888,783.7 4	-15,071,28 2.81	62,817,500.9 3
(一) 综 合 收 益 总 额						4,176,952. 42				111,066,867. 39		115,243,819. 81	14,181,550 .73	129,425,370. 54
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本													6,005,000. 00	6,005,000.00
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股													6,005,000. 00	6,005,000.00
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本														
3. 股 份 支														

2019 年年度报告

他															
(五) 专项储备							1,685,808.43						1,685,808.43	107,448.57	1,793,257.00
1. 本期提取							7,555,754.52						7,555,754.52	494,015.03	8,049,769.55
2. 本期使用							5,869,946.09						5,869,946.09	386,566.46	6,256,512.55
(六) 其他															
四、本期期末余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76	90,493,015.29	20,863,232.97	194,074,806.23		1,021,513,173.93			5,096,921,877.18	352,222,490.85	5,449,144,368.03

项目	2018 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	实收资本(或股本)	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	其他				
	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			4,877,050,002.53	341,640,113.67	5,218,690,116.20	
加:会计政策								665,397.35		5,988,576.12			6,653,973.47		6,653,973.47	

2019 年年度报告

变更													
期差 错更 正													
一控 制下 企业 合并													
其他													
二、 本年 期初 余额	780,816.89 0.00			2,986,061.94 8.05	34,636,299 .29	17,459,231 .86	166,344,93 8.93	898,384,66 7.87	4,883,703,97 6.00	341,640,11 3.67	5,225,344,08 9.67		
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)				3,098,810.71	-37,471,20 4.29	1,718,192. 68	9,697,049. 98	73,113,668 .25	50,156,517.3 3	25,952,295 .57	76,108,812.9 0		
(一) 综 合收 益总 额					-37,471,20 4.29			125,755,64 7.18	88,284,442.8 9	9,809,197. 25	98,093,640.1 4		
(二) 所 有者 投入 和减				3,098,810.71					3,098,810.71	19,234,640 .66	22,333,451.3 7		

少资本														
1. 所有者投入的普通股				3,098,810.71								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								9,697,049.98	-52,641,978.93		-42,944,928.95	-3,198,689.81	-46,143,618.76	
1. 提取盈余公积								9,697,049.98	-9,697,049.98					
2. 提取一般风险准备														

4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							1,718,192.68					1,718,192.68	107,147.47	1,825,340.15
1. 本期提取							6,626,706.47					6,626,706.47	1,277,042.91	7,903,749.38
2. 本期使用							4,908,513.79					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	176,041,988.91		971,498,336.12	4,933,860,493.33	367,592,409.24	5,301,452,902.57

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
2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	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		-2,834,905.00		175,365,054.47	389,768,345.28	4,396,715,567.34
加:会计政策变更							82,158,050.17		676,934.44	6,092,409.92	88,927,394.53
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		79,323,145.17		176,041,988.91	395,860,755.20	4,485,642,961.87
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							3,797,881.58		18,032,817.32	123,254,511.42	145,085,210.32
(一)综合收益总额							3,797,881.58			180,328,173.24	184,126,054.82
(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									18,032,817.32	-57,073,661.82	-39,040,844.50
1.提取盈余公积									18,032,817.32	-18,032,817.32	
2.对所有者(或股东)的分配										-39,040,844.50	-39,040,844.50
3.其他											

2019 年年度报告

(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. 其他综合收益结转留存收益											
6. 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		83,121,026.75		194,074,806.23	519,115,266.62	4,630,728,172.19

项目	2018 年度										
	实收资本 (或股本)	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									665,397.35	5,988,576.12	6,653,973.47
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		166,344,938.93	351,532,234.35	4,386,930,545.16
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							-37,471,204.29		9,697,049.98	44,328,520.85	16,554,366.54
(一) 综合收益总额							-37,471,204.29			96,970,499.78	59,499,295.49
(二) 所有者投入和减少资											

2019 年年度报告

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								9,697,049.98	-52,641,978.93	-42,944,928.95	
1. 提取盈余公积								9,697,049.98	-9,697,049.98		
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. 其他综合收益结转留存收益											
6. 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	176,041,988.91	395,860,755.20	4,403,484,911.70

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）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 2020 年 4 月 14 日经公司第九届董事会第七次会议批准报出。

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 29 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，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则—基本准则》和具体会计准则等规定（以下合称“企业会计准则”），并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2. 持续经营

适用 不适用

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司 2019 年 12 月 31 日的财务状况、2019 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

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被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。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财务报表为基础，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施控制时已经发生，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。

5. 处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

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，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

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

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币业务折算

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

2. 外币财务报表折算

本公司的子公司、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. 金融工具的分类及重分类

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融资产

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本公司管理金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除分类为以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本公司将其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。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，本公司可以将金融资产不可撤销地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。

本公司改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

(2) 金融负债

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；金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

2. 金融工具的计量

本公司金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

(1) 金融资产

①以摊余成本计量的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

④指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

(2) 金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后,对于该类金融负债以公允价值进行后续计量,除与套期会计有关外,交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失(包括利息费用)计入当期损益。指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的,由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额,计入其他综合收益,其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的,本公司将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债。初始确认后,对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

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。在有限情况下,如果用以确定公允价值的近期信息不足,或者公允价值的可能估计金额分布范围很广,而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的,该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息,判断成本能否代表公允价值。

4. 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

(1) 金融资产

本公司金融资产满足下列条件之一的,予以终止确认:①收取该金融资产现金流量的合同权利终止;②该金融资产已转移,且本公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬;③该金融资产已转移,虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的,但未保留对该金融资产的控制。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的,且保留了对该金融资产控制的,按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产,并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的,将以下两项金额的差额计入当期损益:①被转移金融资产在终止确认日的账面价值;②因转移金融资产而收到的对价,与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产)之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产整体的账面价值,在终止确认部分和未终止确认部分之间,先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊,然后将以下两项金额的差额计入当期损益:①终止确认部分在终止确认日的账面价值;②终止确认部分收到的对价,与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产)之和。

针对本公司指定为公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资终止确认时,将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出,计入留存收益。

(2) 金融负债

金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的,本公司终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。

金融负债(或其一部分)终止确认的,本公司将其账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额,计入当期损益。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具,本公司可以不用与其初始确认时的信用风险进行比较,而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果金融工具的违约风险较低，债务人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

不包含重大融资成分的应收款项，对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项，本公司采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收票据、应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款组合 1：信用风险组合

应收账款组合 2：电量款组合

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债

13. 应收款项融资

适用 不适用

包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款。对于包含重大融资成分的应收款项、和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：往来款、质保金、代垫款项

其他应收款组合 2：小额备用金、出口退税等无风险

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债

15. 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、周转材料、委托加工材料、在产品、产成品（库存商品）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。

16. 持有待售资产

□适用 √不适用

17. 债权投资**(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

对于债权投资，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

18. 其他债权投资**(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

对于其他债权投资，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承

诺或财务担保合同)或计入其他综合收益(以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资)。

19. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 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,应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本;非同一控制下的企业合并,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》的有关规定处理,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。

21. 投资性房地产

(1). 如果采用公允价值计量模式的:

选择公允价值计量的依据

1、投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场。

2、公司能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息,从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。

采用公允价值模式计量的,不对投资性房地产计提折旧或进行摊销。公司以投资性房地产为基础估计其期末公允价值。对于投资性房地产的期末公允价值发生大幅变动时,以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值,投资性房地产的期末公允价值与期初公允价值之间的差额计入当期损益,同时考虑递延所得税资产或递延所得税负债的影响。

22. 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
房屋及建筑物	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。

23. 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。

24. 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。

25. 生物资产

适用 不适用

26. 油气资产

适用 不适用

27. 使用权资产

适用 不适用

28. 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，或使用期限不确定的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，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，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。

29. 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。

30. 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。

31. 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。

32. 租赁负债 适用 不适用**33. 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。

34. 股份支付 适用 不适用**35. 优先股、永续债等其他金融工具** 适用 不适用**36. 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（脱硝）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。

37. 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。

本公司取得政策性优惠贷款贴息,财政将贴息资金拨付给贷款银行,由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的,以实际收到的借款金额作为借款的入账价值,按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用;财政将贴息资金直接拨付给本公司的,本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

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。

38. 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。

39. 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。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

□适用 √不适用

40. 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

41. 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)
执行新金融工具准则	经公司第九届董事会第七次会议审议通过	主要调整报表项目与金额：期初应收账款调减 1,027,400.02 元，期初其他应收款调减 4,289,010.81 元，期初可供出售金融资产调减 130,200,000 元，期初其他权益工具投资调增 248,484,066.89 元，期初递延所得税负债调增 28,697,016.72 元，期初其他综合收益调增 89,150,967.87 元，期初未分配利润调减 3,978,367.76 元。
修订财务报表格式	经公司第九届董事会第七次会议审议通过	“应收票据及应收账款”项目拆分后，“应收票据”上期重述金额 326,727,136.67 元，“应收账款”上期重述金额 1,992,513,875.65 元；“应付票据及应付账款”项目拆分后，“应付票据”上期重述金额 143,280,445.13 元，“应付账款”上期重述金额 1,852,799,706.01 元。
执行《企业会计准则第 7 号非货币性资产交换》（财会[2019]8 号）、《企业会计准则第 12 号-债务重组》（财会[2019]9 号）	经公司第九届董事会第七次会议审议通过	不涉及
投资性房地产核算模式由“成本法”变更为“公允价值计量”	经公司第八届董事会第二十二次会议审议通过	主要调整报表项目与金额：2018 年初投资性房地产调增 8,871,964.64 元，2018 年初递延所得税负债调增 2,217,991.16 元，2018 年初未分配利润调增 5,988,576.12 元。

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
光伏发电设备折旧年限由 15 年变更为 20 年	经公司第八届董事会第二十二次会议审议通过	2019 年 1 月 1 日	主要影响报表项目与金额: 2019 年营业成本减少 120 万元。

(3). 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	219,543,838.51	219,543,838.51	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
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	326,727,136.67	326,727,136.67	
应收账款	1,992,513,875.65	1,991,486,475.63	-1,027,400.02
应收款项融资			
预付款项	166,684,028.35	166,684,028.35	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	64,371,264.82	60,082,254.01	-4,289,010.81
其中: 应收利息			
应收股利	2,913,445.26	2,913,445.26	
买入返售金融资产			
存货	625,098,777.60	625,098,777.60	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	126,629,786.61	126,629,786.61	
流动资产合计	3,521,568,708.21	3,516,252,297.38	-5,316,410.83
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			

可供出售金融资产	130,200,000.00		-130,200,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	277,412,961.69	277,412,961.69	
其他权益工具投资		248,484,066.89	248,484,066.89
其他非流动金融资产			
投资性房地产	9,006,564.00	9,006,564.00	
固定资产	3,659,972,021.99	3,659,972,021.99	
在建工程	471,847,901.93	471,847,901.93	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	542,120,433.87	542,120,433.87	
开发支出	7,962,647.41	7,962,647.41	
商誉	17,090,163.86	17,090,163.86	
长期待摊费用	86,384,803.12	86,384,803.12	
递延所得税资产	148,855,238.47	149,458,563.66	603,325.19
其他非流动资产	1,000,000.00	1,000,000.00	
非流动资产合计	5,351,852,736.34	5,470,740,128.42	118,887,392.08
资产总计	8,873,421,444.55	8,986,992,425.80	113,570,981.25
流动负债：			
短期借款	398,380,000.00	398,380,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
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	143,280,445.13	143,280,445.13	
应付账款	1,852,799,706.01	1,852,799,706.01	
预收款项	272,114,758.25	272,114,758.25	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	27,622,352.85	27,622,352.85	
应交税费	43,072,364.27	43,072,364.27	
其他应付款	102,021,347.78	102,021,347.78	
其中：应付利息	2,321,510.07	2,321,510.07	
应付股利	453,184.96	453,184.96	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			

持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	58,300,000.00	58,300,000.00	
其他流动负债	250,000,000.00	250,000,000.00	
流动负债合计	3,147,590,974.29	3,147,590,974.29	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	255,597,895.82	255,597,895.82	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	120,772,017.30	120,772,017.30	
长期应付职工薪酬			
预计负债	13,779,579.18	13,779,579.18	
递延收益	27,627,492.39	27,627,492.39	
递延所得税负债	6,600,583.00	35,297,599.72	28,697,016.72
其他非流动负债			
非流动负债合计	424,377,567.69	453,074,584.41	28,697,016.72
负债合计	3,571,968,541.98	3,600,665,558.70	28,697,016.72
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	2,989,160,758.76	2,989,160,758.76	
减：库存股			
其他综合收益	-2,834,905.00	86,316,062.87	89,150,967.87
专项储备	19,177,424.54	19,177,424.54	
盈余公积	176,041,988.91	176,041,988.91	
一般风险准备			
未分配利润	971,498,336.12	967,519,968.36	-3,978,367.76
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	4,933,860,493.33	5,019,033,093.44	85,172,600.11
少数股东权益	367,592,409.24	367,293,773.66	-298,635.58
所有者权益（或股东权益）合计	5,301,452,902.57	5,386,326,867.10	84,873,964.53
负债和所有者权益（或股东权益）总计	8,873,421,444.55	8,986,992,425.80	113,570,981.25

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	7,403,157.51	7,403,157.51	
交易性金融资产			
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	8,000,000.00	8,000,000.00	
应收账款	20,155,709.45	20,155,709.45	
应收款项融资			
预付款项	47,264.61	47,264.61	
其他应收款	2,010,584.17	2,010,584.17	
其中: 应收利息	1,475,543.05	1,475,543.05	
应收股利			
存货	100,313.47	100,313.47	
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	428,018,587.38	
流动资产合计	465,735,616.59	465,735,616.59	
非流动资产:			
债权投资			
可供出售金融资产	115,200,000.00		-115,200,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	4,011,048,592.62	4,011,048,592.62	
其他权益工具投资		224,744,066.89	224,744,066.89
其他非流动金融资产			
投资性房地产	9,006,564.00	9,006,564.00	
固定资产	286,393,557.04	286,393,557.04	
在建工程	539,516.18	539,516.18	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	6,750,746.69	6,750,746.69	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	12,075,645.22	12,075,645.22	
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	4,462,186,804.25	4,571,730,871.14	109,544,066.89
资产总计	4,927,922,420.84	5,037,466,487.73	109,544,066.89

流动负债：			
短期借款	230,980,000.00	230,980,000.00	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	18,023,904.09	18,023,904.09	
预收款项			
应付职工薪酬	2,582,196.36	2,582,196.36	
应交税费	237,511.76	237,511.76	
其他应付款	6,316,462.19	6,316,462.19	
其中：应付利息	1,434,254.05	1,434,254.05	
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	250,000,000.00	
流动负债合计	508,140,074.40	508,140,074.40	
非流动负债：			
长期借款	13,297,895.82	13,297,895.82	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
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	2,287,805.49	29,673,822.21	27,386,016.72
其他非流动负债			
非流动负债合计	16,297,434.74	43,683,451.46	27,386,016.72
负债合计	524,437,509.14	551,823,525.86	27,386,016.72
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	79,323,145.17	82,158,050.17
专项储备			
盈余公积	176,041,988.91	176,041,988.91	
未分配利润	395,860,755.20	395,860,755.20	

所有者权益（或股东权益）合计	4,403,484,911.70	4,485,642,961.87	82,158,050.17
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,927,922,420.84	5,037,466,487.73	109,544,066.89

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

42. 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%、9%（10%）、13%（16%）
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	15%
江西远达环保有限公司	15%
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	15%
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2019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2019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，2019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2019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2019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，2019年是脱硫业务所得税免税第三年。

6、公司全资孙公司江西远达环保有限公司（以下简称“江西远达”）根据财政部、税务总局、国家发展改革委、生态环境部2019年第60号文件，对符合条件的从事污染防治的第三方企业减

按 15% 的税率征收企业所得税。于 2019 年 6 月起享受减按 15% 缴纳企业所得税。

7、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，2019 年度减按 15% 缴纳企业所得税。

8、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 2019 年享受西部大开发政策，减按 15% 缴纳企业所得税。

9、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 2019 年继续享受西部大开发政策，减按 15% 缴纳企业所得税。

10、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 2019 年继续享受西部大开发政策，企业所得税按 15% 征收。

11、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 2019 年所得税实施减半征收。

12、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 2019 年企业所得税实施减半征收。

13、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 2019 年度企业所得税实施减半征收。

14、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”）根据渝两江地地税减备[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 2019 年度减按 15% 缴纳企业所得税。

15、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 2019 年减半征收企业所得税。

16、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 2019 年免征企业所得税。

17、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”）根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2016〕32 号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火〔2016〕195 号）有关规定，国家电投集团远达环保装备制造有限公司被认定为江苏省 2019 年第四批高新技术企业，于 2019 年享受高新技术企业所得税优惠政策，企业所得税按 15% 征收。

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	1,867.36	9,277.01
银行存款	419,811,071.01	197,025,583.52
其他货币资金	27,681,351.48	22,508,977.98
合计	447,494,289.85	219,543,838.51
其中：存放在境外的 款项总额	0	0

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据**(1). 应收票据分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	383,144,716.20	198,044,835.87
商业承兑票据	87,292,198.30	128,682,300.80
合计	470,436,914.50	326,727,136.67

(2). 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	39,560,300.96
商业承兑票据	0
合计	39,560,300.96

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	409,437,207.49	
商业承兑票据	58,268,176.98	

合计	467,705,384.47
----	----------------

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中: 1 年以内分项	
1 年以内	1,537,014,951.50
1 年以内小计	1,537,014,951.50
1 至 2 年	309,923,126.95
2 至 3 年	136,242,671.67
3 年以上	
3 至 4 年	77,709,810.59
4 至 5 年	44,635,035.22
5 年以上	82,160,812.74

合计	2,187,686,408.67
----	------------------

(2). 按坏账计提方法分类披露

√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 (%)	
按单项计提坏账准备	37,109,513.86	1.70	18,841,782.90	50.77	18,267,730.96					
其中：										
单项金额重大的应收账款	37,109,513.86	1.70	18,841,782.90	50.77	18,267,730.96					
按组合计提坏账准备	2,150,576,894.81	98.30	218,869,749.60	10.18	1,931,707,145.21	2,227,412,352.76	100	235,925,877.13	10.59	1,991,486,475.63
其中：										
1：信用风险组合	1,617,471,786.15	73.93	218,869,749.60	13.53	1,398,602,036.55	1,644,933,823.79	73.85	235,925,877.13	14.34	1,409,007,946.66
2：电量款组合	533,105,108.66	24.37			533,105,108.66	582,478,528.97	26.15			582,478,528.97
合计	2,187,686,408.67	/	237,711,532.50	/	1,949,974,876.17	2,227,412,352.76	/	235,925,877.13	/	1,991,486,475.63

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	23,730,963.20	5,463,232.24	23.02%	胜诉
兰州西固热电有限责任公司	13,378,550.66	13,378,550.66	100.00%	破产重整
合计	37,109,513.86	18,841,782.90	50.77%	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 1: 信用风险组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,016,973,200.12	36,510,861.61	3.59
1 至 2 年	292,165,846.96	24,541,893.28	8.40
2 至 3 年	125,550,177.27	22,008,946.08	17.53
3 至 4 年	62,683,668.09	24,340,068.33	38.83
4 至 5 年	37,938,080.97	29,307,167.56	77.25
5 年以上	82,160,812.74	82,160,812.74	100.00
合计	1,617,471,786.15	218,869,749.60	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	235,925,877.13	3,828,350.48		2,042,695.11		237,711,532.50
合计	235,925,877.13	3,828,350.48		2,042,695.11		237,711,532.50

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 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	2,042,695.11

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
福建龙净环保股份有限公司	货款	2,042,695.11	终审判决	终审判决	否
合计	/	2,042,695.11	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 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
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	100,461,157.32	4.59	3,185,019.17
河南中孚电力有限公司	90,959,563.73	4.16	
三菱日立电力系统有限公司	84,804,192.46	3.88	3,044,470.51
天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司	72,711,570.00	3.32	72,711,570.00
国家电投集团山西铝业有限公司	70,122,096.30	3.21	2,330,812.16
合计	419,058,579.81	19.16	81,271,871.84

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

项目	金融资产转移的方式	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
招商资管招行重庆智通宝 4 号定向资产管理计划	转让	98,793,626.92	
招商资管招行重庆智通宝 4 号定向资产管理计划	转让	100,000,000.00	
合计		198,793,626.92	

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

□适用 √不适用

7、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	108,844,356.62	62.41	119,110,987.80	71.46
1至2年	45,998,003.50	26.38	29,968,698.16	17.98
2至3年	4,012,417.59	2.30	6,570,566.53	3.94
3年以上	15,538,249.97	8.91	11,033,775.86	6.62
合计	174,393,027.68	100.00	166,684,028.35	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

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)
黑龙江恒泰建设集团有限公司	13,842,297.76	7.94
重庆旭洲建筑工程有限公司	10,386,200.00	5.96
海南重胜商贸服务有限公司	9,930,630.00	5.69
重庆市少云建筑安装工程有限公司	9,303,300.00	5.33
盐城永吉建筑工程有限公司	9,041,248.99	5.18
合计	52,503,676.75	30.10

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款**项目列示**

√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		

应收股利	2,913,445.26	2,913,445.26
其他应收款	81,810,118.99	57,168,808.75
合计	84,723,564.25	60,082,254.01

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(7). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	73,902,585.26
1 年以内小计	73,902,585.26
1 至 2 年	12,109,394.94
2 至 3 年	7,952,552.30
3 年以上	
3 至 4 年	1,178,116.00
4 至 5 年	3,625,738.57
5 年以上	2,602,959.24
合计	101,371,346.31

(8). 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	33,828,859.26	23,237,588.80
备用金	1,889,688.80	3,170,688.50
保证金	65,579,853.75	44,776,127.83
押金	72,214.50	
其他	730.00	
坏账准备	-19,561,227.32	-14,015,596.38
合计	81,810,118.99	57,168,808.75

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	8,926,585.58		800,000.00	9,726,585.58
2019年1月1日余额在本期	13,215,596.38		800,000.00	14,015,596.38
—转入第二阶段				

--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	6,165,480.94		180,150.00	6,345,630.94
本期转回				
本期转销				
本期核销			-800,000.00	-800,000.00
其他变动				
2019年12月31日 余额	19,381,077.32		180,150.00	19,561,227.32

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或 转回	转销或核销	其他变 动	
坏账准备	14,015,596.38	6,345,630.94		800,000.00		19,561,227.32
合计	14,015,596.38	6,345,630.94		800,000.00		19,561,227.32

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	800,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款 性质	核销金额	核销原因	履行的核销程 序	款项是否由关联 交易产生
洪湖市非税收入管理局	投标保证金	800,000.00	确认无法收回	评估项目前期工作，认定前期工作产生的费用和损失，	否

				公司履行内部核销程序。	
合计	/	800,000.00	/	/	/

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(12). 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
贵州盘江电投发电有限公司	保证金	10,000,000.00	1年以内	9.86	756,000.00
中国电能成套设备有限公司	保证金	6,662,072.00	1-2年	6.57	1,346,897.57
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	保证金	5,970,534.38	1年以内, 1-2年	5.89	805,695.97
河南中孚电力有限公司	资金往来	3,759,219.47	1年以内	3.71	284,196.99
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	资金往来	3,294,865.02	1年以内	3.25	
合计	/	29,686,690.87	/	29.28	3,192,790.53

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 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

9、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	86,337,863.83		86,337,863.83	88,263,152.67		88,263,152.67
在产品	38,475,406.86		38,475,406.86	66,653,799.83		66,653,799.83
库存商品	292,282,797.08	678,927.94	291,603,869.14	243,179,108.07		243,179,108.07
建造合同形成的已完工未结算资产	195,811,057.97	487,807.45	195,323,250.52	226,831,761.74		226,831,761.74
其他				170,955.29		170,955.29
合计	612,907,125.74	1,166,735.39	611,740,390.35	625,098,777.60		625,098,777.60

(2). 存货跌价准备

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√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
		计提	其他	转回或转销	其他	
库存商品		678,927.94				678,927.94
建造合同形成的已完工未结算资产		487,807.45				487,807.45
合计		1,166,735.39				1,166,735.39

(4). 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

(5). 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	2,078,403,566.86
累计已确认毛利	98,727,494.43
减：预计损失	487,807.45
已办理结算的金额	1,981,320,003.32
建造合同形成的已完工未结算资产	195,323,250.52

其他说明

适用 不适用

10、持有待售资产

适用 不适用

11、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

12、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	104,787,841.42	120,696,729.70
预缴所得税	4,167,010.21	5,933,056.91
预缴增值税	279,167.01	
合计	109,234,018.64	126,629,786.61

13、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

14、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 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

16、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
中电投先融期货股份有限公司	246,654,077.33			10,207,800.30			6,140,800.00			250,721,077.63	
重庆智慧思特大数据有限公司	9,585,691.80			-759,830.79						8,825,861.01	
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	8,751,916.58			-49,306.32						8,702,610.26	
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	12,421,275.98	5,600,000.00		2,929,765.82						20,951,041.80	
重庆远康环保科技有限公司		300,000.00								300,000.00	
小计	277,412,961.69	5,900,000.00		12,328,429.01			6,140,800.00			289,500,590.70	
合计	277,412,961.69	5,900,000.00		12,328,429.01			6,140,800.00			289,500,590.70	

17、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国家电投集团财务有限公司	225,807,909.00	220,744,066.89
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）	4,000,000.00	4,000,000.00
重庆同兴垃圾处理有限公司	24,100,000.00	23,740,000.00
合计	253,907,909.00	248,484,066.89

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国家电投集团财务有限公司	6,650,000.00	114,607,909.00			非交易性	
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业（有限合伙）					非交易性	
重庆同兴垃圾处理有限公司	2,913,445.26	9,100,000.00			非交易性	

其他说明：

□适用 √不适用

18、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	9,006,564.00			9,006,564.00
二、本期变动	3,876,171.00	20,065,407.85		23,941,578.85
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入	3,704,710.00	20,065,407.85		23,770,117.85

企业合并增加			
减：处置			
其他转出			
公允价值变动	171,461.00		171,461.00
三、期末余额	12,882,735.00	20,065,407.85	32,948,142.85

(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

20、固定资产**项目列示**

√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	3,552,926,552.81	3,659,951,118.50
固定资产清理	122,656.45	20,903.49
合计	3,553,049,209.26	3,659,972,021.99

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产**(1). 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值：				
1. 期初余额	1,141,714,209.33	4,187,297,993.04	26,634,943.44	5,355,647,145.81
2. 本期增加 金额	4,454,636.41	236,609,623.82	3,837,619.92	244,901,880.15
(1) 购置	3,082,504.75	10,372,929.11	3,837,619.92	17,293,053.78
(2) 在建 工程转入	1,372,131.66	226,236,694.71		227,608,826.37
3. 本期减少 金额	4,243,409.34	56,079,561.93	5,827,774.37	66,150,745.64
(1) 处置 或报废		56,079,561.93	5,827,774.37	61,907,336.30
(2) 转入 投资性房地产	4,243,409.34			4,243,409.34
4. 期末余额	1,141,925,436.40	4,367,828,054.93	24,644,788.99	5,534,398,280.32

二、累计折旧				
1. 期初余额	294,166,840.87	1,381,415,038.92	19,410,489.87	1,694,992,369.66
2. 本期增加 金额	48,265,593.16	281,019,548.46	2,568,386.40	331,853,528.02
(1) 计提	48,265,593.16	281,019,548.46	2,568,386.40	331,853,528.02
3. 本期减少 金额	468,671.46	40,165,040.84	5,444,115.52	46,077,827.82
(1) 处置 或报废		40,165,040.84	5,444,115.52	45,609,156.36
(2) 转入 投资性房地产	468,671.46			468,671.46
4. 期末余额	341,963,762.57	1,622,269,546.54	16,534,760.75	1,980,768,069.86
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	799,961,673.83	2,745,558,508.39	7,406,370.59	3,552,926,552.81
2. 期初账面 价值	847,547,368.46	2,805,882,954.12	6,520,795.92	3,659,951,118.50

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

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	71,485,459.01		244,356,038.84

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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
报废固定资产	122,656.45	20,903.49
合计	122,656.45	20,903.49

21、在建工程**项目列示**

√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	424,838,271.80	471,847,901.93
工程物资		
合计	424,838,271.80	471,847,901.93

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	424,838,271.80		424,838,271.80	471,847,901.93		471,847,901.93
合计	424,838,271.80		424,838,271.80	471,847,901.93		471,847,901.93

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
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	48,002,584.41		9,947.29	210,279,928.32	74.02	74.88	2,202,757.40	2,202,757.40		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	260,025,866.69	31,454,905.54	179,045,109.97	2,623,780.62	109,811,881.64	79.42	80.00				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	16,446,617.60	2,248,120.23	16,446,617.31		2,248,120.52	96.79	95.00				其他来源
低中水平放射性废物处置场	529,000,000.00	16,586,930.95	811,549.26			17,398,480.21	3.29	5.00				自有
合计	1,199,435,033.00	455,346,706.44	82,517,159.44	195,491,727.28	2,633,727.91	339,738,410.69	/	/	2,202,757.40	2,202,757.40	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(4). 工程物资情况

□适用 √不适用

22、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

23、油气资产

□适用 √不适用

24、使用权资产

□适用 √不适用

25、无形资产**(1). 无形资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许经营权	软件及其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	166,996,673.88	2,616,250.00	85,805,691.81	421,322,800.00	32,911,383.61	709,652,799.30
2. 本期增加金额					1,989,110.57	1,989,110.57
(1) 购置					1,989,110.57	1,989,110.57
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	31,034,501.88					31,034,501.88
(1) 处置	9,766,909.64					9,766,909.64
(2) 转入投资性房地产	21,267,592.24					21,267,592.24
4. 期末余额	135,962,172.00	2,616,250.00	85,805,691.81	421,322,800.00	34,900,494.18	680,607,407.99
二、累计摊销						
1. 期初余额	22,156,593.87	2,616,250.00	66,590,982.52	62,149,880.73	14,018,658.31	167,532,365.43
2. 本期增加金额	3,415,201.74		5,265,656.85	14,044,093.24	3,929,550.06	26,654,501.89
(1) 计提	3,415,201.74		5,265,656.85	14,044,093.24	3,929,550.06	26,654,501.89

3. 本期减少金额	1,416,829.95					1,416,829.95
(1) 处置						
(2) 转入投资性房地产	1,416,829.95					1,416,829.95
4. 期末余额	24,154,965.66	2,616,250.00	71,856,639.37	76,193,973.97	17,948,208.37	192,770,037.37
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	111,807,206.34		13,949,052.44	345,128,826.03	16,952,285.81	487,837,370.62
2. 期初账面价值	144,840,080.01		19,214,709.29	359,172,919.27	18,892,725.30	542,120,433.87

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 1

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

26、开发支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
火电厂环保设施专家系统研究与开发	5,915,094.16					5,915,094.16
喷氨优化项目	1,975,616.50	123,800.00		2,099,416.50		
低成本一体	71,936.75			471.70		71,465.05

化					
合计	7,962,647.41	123,800.00		2,099,888.20	5,986,559.21

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	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

本次商誉减值测试包含商誉资产组的范围为国家电投集团远达环保工程有限公司于2019年12月31日经审计的经营性长期资产，包括固定资产、无形资产等长期资产，包含商誉的资产组账面价值为11,235.45万元。

(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

公司聘请了沃克森（北京）国际资产评估有限公司对国家电投集团远达环保工程有限公司商誉进行评估，主要情况如下：

1) 商誉减值测试过程

在对包含商誉的相关资产组进行减值测试时，通过计算包含商誉的相关资产组可收回金额，比较这些相关资产组的账面价值与其可收回金额，如资产组的可收回金额低于其账面价值的，应当确认商誉的减值损失。

2) 关键参数

①预测期：2020年-2024年（后续为稳定期）。

②预测期增长率：2021年-2024年环保工程收入每年按5%的增长率进行增长，以后年度保持稳定。

③稳定期增长率为0；

④折现率（税前）：10.11%。

3) 商誉减值损失的确认方法

根据沃克森（北京）国际资产评估有限公司出具的《国家电投集团远达环保股份有限公司拟进行商誉减值测试涉及的国家电投集团远达环保工程有限公司包含商誉资产组可收回金额资产评估报告》的评估结果，2019 年商誉未发现减值情况。

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
办公楼装修费	13,533,911.30		2,037,324.96		11,496,586.34
催化剂摊销	72,309,521.56	63,777,780.64	53,731,618.11		82,355,684.09
阜新项目超滤膜、渗透膜	431,837.45		263,369.16		168,468.29
租赁固定资产后续改良支出	109,532.81	58,488.85	55,236.43		112,785.23
剂量片		381,465.52	24,878.16		356,587.36
合计	86,384,803.12	64,217,735.01	56,112,426.82		94,490,111.31

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	253,040,799.98	38,113,174.04	239,034,713.87	36,070,320.95
内部交易未实现利润	430,421,505.64	101,896,563.31	412,849,738.48	98,676,367.45
可抵扣亏损				
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	88,710.62	13,306.59		

预计负债	10,159,129.42	1,523,869.41	13,779,579.18	2,066,936.88
固定资产折旧	47,559,421.92	11,889,855.48	50,579,753.52	12,644,938.38
合计	741,269,567.58	153,436,768.83	716,243,785.05	149,458,563.66

(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	26,986,855.00	4,048,028.25	27,704,538.53	4,155,680.78
其他权益工具投资公允价值变动	123,707,909.00	30,016,977.25	118,284,066.89	28,697,016.72
投资性房地产公允价值计量	9,276,753.95	2,295,855.66	8,871,964.68	2,217,991.17
固定资产加速折旧	731,879.54	142,018.00	1,226,838.65	226,911.05
合计	160,703,397.49	36,502,879.16	156,087,408.75	35,297,599.72

(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	7,416,319.73	3,340,482.44
可抵扣亏损	339,892,013.00	314,504,126.66
合计	347,308,332.73	317,844,609.10

(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
2019 年		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	126,124,848.95	130,917,717.27	
2023 年	26,255,538.48	27,296,220.80	
2024 年	73,613,414.75		
2027 年	4,792,868.32		
2028 年	1,040,682.32		
2029 年	747,828.57		

合计	339,892,013.00	314,504,126.66	/
----	----------------	----------------	---

其他说明:

适用 不适用

30、其他非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预付车位款	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	1,000,000.00

31、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	159,000,000.00	153,000,000.00
保证借款	10,000,000.00	20,000,000.00
信用借款	570,525,672.63	225,380,000.00
合计	739,525,672.63	398,380,000.00

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

32、交易性金融负债

适用 不适用

33、衍生金融负债

适用 不适用

34、应付票据**(1). 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	57,273,589.46	19,367,574.30
银行承兑汇票	133,736,981.47	123,912,870.83
合计	191,010,570.93	143,280,445.13

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

35、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	982,060,427.28	1,066,434,555.09
1 年以上	807,496,270.17	786,365,150.92
合计	1,789,556,697.45	1,852,799,706.01

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
河南省格林沃特环保科技有限公司	11,109,094.61	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	9,450,485.61	未达到付款条件
哈尔滨汽轮机厂有限责任公司	9,196,500.00	未达到付款条件
北京信实德电气设备有限公司	7,490,265.34	未达到付款条件
山东汇中环保工程有限公司	6,605,780.10	未达到付款条件
克拉玛依广陆物业服务有限公司	6,304,729.50	未达到付款条件
成都锐思环保技术股份有限公司	5,950,820.00	未达到付款条件
重庆建合石粉有限责任公司	5,432,878.36	未达到付款条件
北京先进博昌科技有限公司	5,400,100.10	未达到付款条件
合计	66,940,653.62	/

其他说明

□适用 √不适用

36、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）	272,441,709.21	236,586,880.65
1 年以上	22,521,212.35	35,527,877.60
合计	294,962,921.56	272,114,758.25

(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
神华国华永州发电有限责任公司	8,331,687.00	未结算
华西能源工业股份有限公司	6,900,200.00	未结算
山西玉龙投资集团有限公司	3,530,000.00	未结算
合计	18,761,887.00	/

(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	1,798,039,629.63
累计已确认毛利	172,574,895.69
减：预计损失	
已办理结算的金额	2,107,551,773.88
建造合同形成的已完工未结算项目	-136,937,248.56

其他说明

□适用 √不适用

37、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	25,554,154.74	509,811,825.97	496,742,219.86	38,623,760.85
二、离职后福利-设定提存计划	2,068,198.11	59,837,233.68	61,323,513.65	581,918.14
三、辞退福利		1,365,282.71	1,365,282.71	
四、一年内到期的其他福利				
合计	27,622,352.85	571,014,342.36	559,431,016.22	39,205,678.99

(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	728,000.00	317,767,890.32	308,995,890.32	9,500,000.00
二、职工福利费		26,029,439.07	26,029,439.07	
三、社会保险费	7,185,893.28	36,799,633.04	34,158,026.21	9,827,500.11
其中：医疗保险费	7,158,112.38	33,930,073.06	31,287,680.37	9,800,505.07
工伤保险费	18,402.67	2,181,818.23	2,181,501.59	18,719.31
生育保险费	9,378.23	687,741.75	688,844.25	8,275.73
四、住房公积金	12,116.36	28,746,237.11	28,718,324.11	40,029.36
五、工会经费和职工教育经费	17,628,145.10	12,270,951.15	10,642,864.87	19,256,231.38
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		88,197,675.28	88,197,675.28	
合计	25,554,154.74	509,811,825.97	496,742,219.86	38,623,760.85

(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	266,596.56	41,331,851.97	41,330,395.83	268,052.70
2、失业保险费	55,482.55	1,077,409.10	1,077,340.21	55,551.44
3、企业年金缴费	1,746,119.00	17,427,972.61	18,915,777.61	258,314.00
合计	2,068,198.11	59,837,233.68	61,323,513.65	581,918.14

其他说明：

适用 不适用

38、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	16,512,856.11	19,845,683.25
企业所得税	6,959,146.96	17,281,962.47
个人所得税	3,198,551.03	3,096,121.93
城市维护建设税	578,183.63	757,448.79
房产税	853,436.53	752,757.07
土地使用税	514,372.42	428,650.49
教育费附加	478,377.85	597,773.12
其他税费	237,950.46	311,967.15
合计	29,332,874.99	43,072,364.27

39、其他应付款

项目列示

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	1,504,504.25	2,321,510.07
应付股利	26,024,835.93	453,184.96
其他应付款	176,418,644.88	99,246,652.75
合计	203,947,985.06	102,021,347.78

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(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
分期付息到期还本的长期借款利息	321,017.66	405,489.23
企业债券利息		1,373,611.11
短期借款应付利息	1,183,486.59	542,409.73
合计	1,504,504.25	2,321,510.07

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

(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
普通股股利	26,024,835.93	453,184.96
合计	26,024,835.93	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：

公司期末应付股利中，超过1年未支付的应付股利为453,184.96元，系上市公司股东未领取的普通股股利。

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	95,564,287.53	24,046,313.25
保证金	80,854,357.35	75,200,339.50
合计	176,418,644.88	99,246,652.75

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

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
黑龙江恒泰建设集团有限公司	2,998,417.64	未达到付款条件
江苏民众建筑工程有限公司	1,893,490.50	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	1,703,000.00	未达到付款条件
上海森豪市政工程有限公司	1,308,250.00	未达到付款条件
中国电建集团重庆工程有限公司	1,237,876.28	未达到付款条件
合计	9,141,034.42	/

其他说明：

适用 不适用

40、持有待售负债

□适用 √不适用

41、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	32,300,000.00	28,300,000.00
1年内到期的长期应付款	30,000,000.00	30,000,000.00
合计	62,300,000.00	58,300,000.00

42、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
超短期融资券		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年11月16日	9个月	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

43、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	147,000,000.00	178,300,000.00
信用借款	54,776,468.11	77,297,895.82
合计	201,776,468.11	255,597,895.82

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

公司长期借款利率区间为 0.75%-4.9875%。

44、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

45、租赁负债

适用 不适用

46、长期应付款**项目列示**

√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	89,810,795.76	119,832,343.63
专项应付款	711,733.43	939,673.67
合计	90,522,529.19	120,772,017.30

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 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	89,810,795.76	119,832,343.63

专项应付款**(2). 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	227,940.24		227,940.24		烟气污染防治项目补贴
合计	939,673.67		227,940.24	711,733.43	/

47、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

48、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	13,779,579.18	10,159,129.42	注
合计	13,779,579.18	10,159,129.42	/

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。

49、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	27,627,492.39	2,123,300.00	5,616,389.03	24,134,403.36	政府补贴形成
合计	27,627,492.39	2,123,300.00	5,616,389.03	24,134,403.36	/

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
重点产业振兴和技术改造项目	2,399,999.99			1,116,666.66		1,283,333.33	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	603,765.00			134,170.00		469,595.00	与资产相关
新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	64,000.00		16,000.00			48,000.00	与资产相关

燃煤电厂烟气 SCR 脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	40,000.00			10,000.00		30,000.00	与资产相关
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	1,100,000.00			200,000.00		900,000.00	与资产相关
燃煤电厂烟气 PM2.5 脱除装备开发与产业化	30,000.00		5,000.00			25,000.00	与资产相关
工业和信息化专项资金	360,168.45		44,733.87			315,434.58	与资产相关
烟气脱硝优化	400,000.00			237,640.81		162,359.19	与资产相关
BSP 成果转化项目	499,999.74			200,000.04		299,999.70	与资产相关
十一五科技支撑计划	2,355,000.00			942,000.00		1,413,000.00	与资产相关
国家地方联合工程中心	1,249,999.92			500,000.04		749,999.88	与收益相关
核电站放射膜工艺研究	1,070,139.73		96,049.97		-390,000.00	584,089.76	与收益相关
脱硝技术指南	50,000.00		50,000.00				与收益相关
退役去污标准研究	315,900.00	80,000.00	41,560.91			354,339.09	与收益相关
湿式氧化镁法开发	3,600,000.00	1,583,300.00		443,636.69		4,739,663.31	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		74,210.55			425,789.45	与收益相关
减排技术与成本分析		100,000.00	25,364.03			74,635.97	与收益相关
脱硫技术侵权风险		160,000.00				160,000.00	与收益相关
土地补偿款	9,833,519.56			239,355.46		9,594,164.10	与资产相关
茶园新区拆迁补助款	2,200,000.00					2,200,000.00	与收益相关
市政污泥资源化利用技术研究	325,000.00		20,000.00			305,000.00	与收益相关

市政污水处理高效沉淀剂过滤技术研究	30,000.00		30,000.00				与收益相关
乡村污水处理一体化装置研发及示范项目		200,000.00	200,000.00				与收益相关

其他说明：

适用 不适用

50、其他非流动负债

适用 不适用

51、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

52、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

53、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	22,960,941.61			22,960,941.61
合计	2,989,160,758.76			2,989,160,758.76

54、库存股

□适用 √不适用

55、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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	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	89,150,967.87	5,423,842.11			1,319,960.53	4,085,919.38	17,962.20	93,236,887.25
其他权益工具投资公允价值变动	89,150,967.87	5,423,842.11			1,319,960.53	4,085,919.38	17,962.20	93,236,887.25
二、将重分类进损	-2,834,905.00	233,328.30			34,999.24	91,033.04	107,296.02	-2,743,871.96

益的其他综合收益								
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
固定资产转换为投资性房地产		233,328.30			34,999.24	91,033.04	107,296.02	91,033.04
其他综合收益合计	86,316,062.87	5,657,170.41			1,354,959.77	4,176,952.42	125,258.22	90,493,015.29

56、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	19,177,424.54	7,555,754.52	5,869,946.09	20,863,232.97
合计	19,177,424.54	7,555,754.52	5,869,946.09	20,863,232.97

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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。

57、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	176,041,988.91	18,032,817.32		194,074,806.23
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	176,041,988.91	18,032,817.32		194,074,806.23

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。

58、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	965,405,926.20	892,396,091.75
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	2,114,042.16	5,988,576.12
调整后期初未分配利润	967,519,968.36	898,384,667.87
加:本期归属于母公司所有者的净利润	111,066,867.39	125,755,647.18
减:提取法定盈余公积	18,032,817.32	9,697,049.98
应付普通股股利	39,040,844.50	42,944,928.95
期末未分配利润	1,021,513,173.93	971,498,336.12

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-3,978,367.76 元。
- 2、由于会计政策变更,影响期初未分配利润 6,092,409.92 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。

59、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	4,032,537,800.26	3,440,279,342.34	3,623,521,863.94	3,031,112,399.83
其他业务	35,005,939.25	1,338,818.50	52,963,888.62	11,086,408.78
合计	4,067,543,739.51	3,441,618,160.84	3,676,485,752.56	3,042,198,808.61

60、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
城市维护建设税	7,384,590.87	8,221,506.14
教育费附加	6,653,521.35	7,460,346.97

房产税	7,611,473.29	7,083,403.07
土地使用税	4,164,077.39	4,124,350.81
印花税	2,283,156.28	3,180,243.71
其他	377,386.46	317,043.90
合计	28,474,205.64	30,386,894.60

61、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	26,059,062.41	24,623,465.41
运输费	9,129,408.01	5,994,199.43
差旅费	6,870,827.52	6,207,714.60
业务经费	1,232,378.53	2,162,215.05
销售服务费	1,184,050.84	1,847,161.28
业务招待费	1,345,973.36	592,890.17
材料及低值易耗品	92,293.34	242,561.74
折旧费	139,765.41	383,861.92
广告费	28,301.89	1,210,737.10
办公费	330,561.87	328,444.62
其他	-1,668,666.99	854,749.35
合计	44,743,956.19	44,448,000.67

其他说明：

注：销售费用“其他”负值，为2019年度冲回以前年度计提的质保费2,949,016.10元。

62、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	190,809,759.34	204,954,339.77
折旧费	16,026,144.89	16,709,838.95
各项摊销	9,089,152.07	10,736,351.73
差旅费	9,329,863.38	7,603,343.31
房租水电及物业管理费	13,341,172.97	13,684,933.03
中介服务费、咨询费	21,182,175.03	15,987,034.65
车辆使用费	4,526,578.00	3,172,060.40
办公费	7,180,366.48	5,423,566.10
业务招待费	1,935,409.31	1,640,537.25
广告宣传费	2,244,365.85	1,296,028.63
会议费	942,793.92	612,981.25

其他	7,980,308.84	13,034,661.07
合计	284,588,090.08	294,855,676.14

63、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	9,113,811.74	2,856,348.57
折旧及摊销	9,184,246.25	9,265,108.59
技术服务、咨询服务	1,292,247.72	1,709,178.72
差旅费	1,278,830.32	1,656,669.84
图书文献专利费	108,296.38	76,451.19
薪酬	30,239,718.47	13,039,663.41
检修维护费	1,408,228.82	
其他	2,508,080.60	816,988.51
合计	55,133,460.30	29,420,408.83

64、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	69,374,088.03	68,400,028.60
利息收入	-3,689,744.34	-3,715,887.29
汇兑损失	7,941,687.79	463,033.01
汇兑收益	-6,663,729.30	-2,379,631.28
手续费支出	3,712,766.05	4,850,366.12
其他支出	157,081.03	-791,610.88
合计	70,832,149.26	66,826,298.28

65、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	7,819,626.25	6,906,262.34
重点产业振兴和技术改造项目	1,116,666.66	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企业研发补助	100,000.00	615,000.00
工业振兴专项资金		200,000.00
高企创新专项收入	210,000.00	220,000.00
十一五科技支撑计划	942,000.00	942,000.00
国家地方联合工程中心	500,000.04	500,000.04
BSP 成果转化项目	200,000.04	200,000.04
代扣个人所得税手续费返还	27,682.63	214,205.26
重庆市财政局首台套财政补贴	2,630,000.00	
湿式氧化镁法开发	443,636.69	
工业废水零排放奖励金	600,000.00	
烟气脱硝优化奖金	237,640.81	
燃煤电厂烟气 SCR 脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	10,000.00	
稳岗补贴	4,924,521.25	
其他小额项目政府补助汇总	719,021.22	368,639.55
合计	21,054,321.05	11,739,632.69

66、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	12,328,429.01	6,934,494.26
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		9,608,445.26
处置可供出售金融资产取得的投资收益		34,031,326.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9,563,445.26	
合计	21,891,874.27	50,574,265.52

67、净敞口套期收益

□适用 √不适用

68、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
按公允价值计量的投资性房地产	171,461.00	
固定资产转换为投资性房地产	-88,710.62	
合计	82,750.38	

69、信用减值损失

√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
其他应收款坏账损失	-6,345,630.94	
应收账款坏账损失	-3,828,350.48	
合计	-10,173,981.42	

70、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
二、存货跌价损失	-1,166,735.39	
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	-1,166,735.39	-7,799,195.37

71、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	-14,644,228.86	-46,362,583.81
合计	-14,644,228.86	-46,362,583.81

72、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
债务重组利得	1,562,800.00	109,586.00	1,562,800.00
政府补助	2,390,232.06	2,917,549.13	2,390,232.06
其他	3,354,319.26	5,368,853.47	3,354,319.26
合计	7,307,351.32	8,395,988.60	7,307,351.32

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
2016 年度区纳税十强工业企业奖补贴		1,550,000.00	与收益相关
收到重庆经济技术开发区经济发展补助	500,000.00	300,000.00	与收益相关
收淮南市科学技术局 2017 年度市级科技项目资金		300,000.00	与收益相关
市政污水处理高效沉淀剂过滤技术研究	30,000.00	120,000.00	与收益相关
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	与收益相关
收到中共重庆市南岸区委组织部人才工作经费		100,000.00	与收益相关
收制造强市奖补资金		100,000.00	与收益相关

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	与收益相关
污水处理智慧管理系统研究与推广项目		60,000.00	与收益相关
收新建区 2017 年技改补助资金	548,200.00		与资产相关
乡村污水处理一体化装置研发及示范项目	200,000.00		与收益相关
内蒙公司收呼和浩特市科技局高新技术企业政策兑现费	100,000.00		与收益相关
盐城市亭湖区财政局 2018 年企业研究开发费用省级财政奖励	100,000.00		与收益相关
重庆市南岸区经济和信息化委员会中小微补助	87,500.00		与收益相关
盐城市亭湖区财政局 2017 年推进聚力创新十条政策奖励资金	68,000.00		与收益相关
淮南市科技局 2018 年 50 科技之星创新团队经费	50,000.00		与收益相关
盐城市亭湖区劳动就业服务中心职工失业保险中心稳定就业返还	48,274.00		与收益相关
重庆市南岸区科技局 2018 年专利奖励	24,000.00		与收益相关
重庆市科学技术奖励	20,000.00		与收益相关
污泥资源化利用技术研究奖励	20,000.00		与收益相关
其他小额补提项目汇总	594,258.06	206,149.13	与收益相关

其他说明：

适用 不适用

73、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	65,065.95	276,883.49	65,065.95
其中：固定资产处置损失	65,065.95	276,883.49	65,065.95
赔偿金、违约金及罚款支出	2,674,084.03	2,088,031.64	2,674,084.03
其他	454,485.29	1,437,898.26	454,485.29
合计	3,193,635.27	3,802,813.39	3,193,635.27

74、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	42,426,800.09	67,202,594.48
递延所得税费用	-4,238,526.71	-21,672,479.24
合计	38,188,273.38	45,530,115.24

(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	163,311,433.28
按法定/适用税率计算的所得税费用	40,827,858.32
子公司适用不同税率的影响	-21,544,977.86
调整以前期间所得税的影响	-716,496.16
非应税收入的影响	-2,231,747.24
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,793,699.74
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-311,534.45
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	24,532,471.46
研发费用加计扣除	-4,863,040.90

减免税的影响	-4,297,959.53
所得税费用	38,188,273.38

其他说明：

适用 不适用

75、其他综合收益

适用 不适用

详见附注七、55

76、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	161,589,200.33	80,268,784.18
收回的投标保证金	74,209,265.97	14,290,782.74
收到退回银行保证金	11,143,384.01	44,679,588.31
收到的政府补贴	2,746,356.10	8,500,944.82
收到的银行存款利息	3,689,744.34	3,705,287.41
合计	253,377,950.75	151,445,387.46

(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	8,345,497.05	50,646,619.82
支付的销售费用	20,121,502.02	14,980,523.74
支付的往来款	139,707,292.10	71,928,500.75
支付的投标保证金	98,887,796.20	39,860,532.95
支付的日常管理费用及研发费用	74,029,192.42	91,151,738.64
项目借支	3,249,946.44	3,093,021.46
合计	344,341,226.23	271,660,937.36

(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
支付融资租赁利息及手续费	9,029,485.42	8,081,064.58
支付短期融资券	250,000,000.00	
支付融资租赁本金	30,000,000.00	
合计	289,029,485.42	8,081,064.58

77、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	125,123,159.90	135,564,844.43
加：资产减值准备	11,340,716.81	7,799,195.37
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	331,853,528.02	327,183,088.45
使用权资产摊销		
无形资产摊销	26,654,501.89	26,642,086.36
长期待摊费用摊销	56,112,426.82	46,638,605.21
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	14,644,228.86	46,362,583.81
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	65,065.95	263,374.05
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-82,750.38	
财务费用（收益以“-”号填列）	69,374,088.03	68,400,028.60
投资损失（收益以“-”号填列）	-21,891,874.27	-50,574,265.52
递延所得税资产减少（增加以“-”	-3,964,898.58	-21,049,126.04

号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-114,681.09	-9,563,152.50
存货的减少(增加以“—”号填列)	12,191,651.86	-9,737,802.66
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-134,548,487.94	-91,314,359.50
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-58,021,498.24	-225,241,192.27
其他		
经营活动产生的现金流量净额	428,735,177.64	251,373,907.79
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	418,022,938.37	197,034,860.53
减: 现金的期初余额	197,034,860.53	317,220,077.59
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	220,988,077.84	-120,185,217.06

(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	418,022,938.37	197,034,860.53
其中: 库存现金	1,867.36	9,277.01
可随时用于支付的银行存款	418,021,071.01	197,025,583.52
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	418,022,938.37	197,034,860.53
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

78、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

79、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	29,471,351.48	汇票保证金、保函保证金、诉讼冻结资金
应收票据	39,560,300.96	票据质押
固定资产	363,436,925.44	借款抵押、融资租入资产
无形资产	53,573,831.90	借款抵押
合计	486,042,409.78	/

80、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	-	-	32.65
其中：美元	4.68	6.9762	32.65
应收账款	-	-	86,666,318.48
其中：美元	12,423,141.32	6.9762	86,666,318.48
长期借款	-	-	16,776,468.11
其中：日元	261,780,546.61	0.064086	16,776,468.11

(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

81、套期

适用 不适用

82、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	7,819,626.25	其他收益	7,819,626.25
重点产业振兴和技术改造项目	1,116,666.66	其他收益	1,116,666.66
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企业研发补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
高企创新专项收入	210,000.00	其他收益	210,000.00
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	27,682.63	其他收益	27,682.63
重庆市财政局首台套财政补贴	2,630,000.00	其他收益	2,630,000.00
湿式氧化镁法开发	443,636.69	其他收益	443,636.69
工业废水零排放奖励金	600,000.00	其他收益	600,000.00
脱硝优化与自动控制技术	237,640.81	其他收益	237,640.81
燃煤电厂烟气 SCR 脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	10,000.00	其他收益	10,000.00

稳岗补贴	4,924,521.25	其他收益	4,924,521.25
其他小额项目政府补助汇总	719,021.22	其他收益	719,021.22
收到重庆经济技术开发区经济发展补助	500,000.00	营业外收入	500,000.00
市政污水处理高效沉淀剂过滤技术研究	30,000.00	营业外收入	30,000.00
收新建区 2017 年技改补助资金	548,200.00	营业外收入	548,200.00
乡村污水处理一体化装置研发及示范项目	200,000.00	营业外收入	200,000.00
内蒙公司收呼和浩特 市科技局高新技术企业 政策兑现费	100,000.00	营业外收入	100,000.00
盐城市亭湖区财务局 2018 年企业研究开发 费用省级财政奖励	100,000.00	营业外收入	100,000.00
重庆市南岸区经济和 信息化委员会中小微 补助	87,500.00	营业外收入	87,500.00
盐城市亭湖区财政局 2017 年推进聚力创新 十条政策奖励资金	68,000.00	营业外收入	68,000.00
淮南市科技局 2018 年 50 科技之星创新团队 经费	50,000.00	营业外收入	50,000.00
盐城市亭湖区劳动就 业服务中心职工失业 保险中心稳定就业返 还	48,274.00	营业外收入	48,274.00
重庆市南岸区科技局 2018 年专利奖励	24,000.00	营业外收入	24,000.00
重庆市科学技术奖励	20,000.00	营业外收入	20,000.00
污泥资源化利用技术 研究奖励	20,000.00	营业外收入	20,000.00
其他小额补提项目汇 总	594,258.06	营业外收入	594,258.06

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

83、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

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子公司朝阳海里远达水务有限公司，本公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司新设成立子公司山东远知环保有限公司。

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%	设立
重庆远达催化剂综合利用有限公司	重庆	重庆	工业		100.00%	设立
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	51.00%		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
朝阳海里远达水务有限公司	辽宁	辽宁	服务		90.00%	设立
山东远知环保有限公司	山东	山东	工业		40.00%	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%	65.61		55,127,996.42
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	45.90%	1,322,226.00		48,716,270.29

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	2,444,386,809.	273,689,280.	2,718,076,090.	1,731,224,90	20,488,282.2	1,751,713,18	2,623,312,79	287,235,470.	2,910,54	1,925,41	25,732,2	1,951,14

集团 远达 环保 工程 有限 公司	81	38	19	5.75	6	8.01	9.65	19	8,26 9.84	5,91 1.73	39.9 1	8,15 1.64
国家 电投 集团 远达 环保 装备 制造 有限 公司	384,196 ,600.54	208,57 2,886. 72	592,769 ,487.26	515,91 0,128. 37	9,653, 310.70	525,56 3,439. 07	316,47 1,064. 86	216,26 6,760. 01	532, 737, 824. 87	459, 990, 248. 38	10,1 27,2 13.4 9	470, 117, 461. 87

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 投集团 远达环 保工程 有限公 司	1,603,45 8,529.04	-1,141,4 73.02	-835,473.02	38,414,1 64.72	1,790,16 9,434.97	48,186,6 82.09	46,498,845 .32	39,757,6 16.46
国家电 投集团 远达环 保装备 制造有 限公司	352,709, 819.49	4,387,35 6.13	4,585,685.1 9	9,454,51 5.48	261,689, 121.10	-12,720, 331.05	-12,720,33 1.05	-1,445,1 51.00

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中电投先融期货股份有限公司	重庆	重庆	金融	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
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	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
重庆远康环保科技有限公司	重庆	重庆	服务		30.00	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	4,635,898,171.02	20,830,048.99	52,041,932.21	2,503,593,434.11	21,880,791.02	13,373,219.63
非流动资产	200,921,337.96	7,770,863.14	81,569,860.78	454,989,049.84	4,949,959.02	123,795,986.48
资产合计	4,836,819,508.98	28,600,912.13	133,611,792.99	2,958,582,483.95	26,830,750.04	137,169,206.11

流动负债	3,270,867,062.64	5,615,170.49	61,855,267.35	1,415,955,177.96	1,945,431.45	59,289,414.68
非流动负债	326,822.23		50,000,000.00	4,712.50		56,000,000.00
负债合计	3,271,193,884.87	5,615,170.49	111,855,267.35	1,415,959,890.46	1,945,431.45	115,289,414.68
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,565,625,624.11	22,985,741.64	21,756,525.64	1,542,622,593.49	24,885,318.59	21,879,791.43
按持股比例计算的净资产份额	250,500,099.86	9,194,296.66	8,702,610.26	246,819,614.96	9,954,127.44	8,751,916.58
调整事项		-368,435.64		-165,537.63	-368,435.64	
—商誉						
—内部交易未实现利润		-368,435.64			-368,435.64	
—其他				-165,537.63		
对联营企业权益投资的账面价值	250,721,077.62	8,825,861.02	8,702,610.26	246,654,077.33	9,585,691.80	8,751,916.58
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	5,257,020,110.33	7,931,315.86	43,212,710.22	4,055,114,806.71	3,815,276.42	30,935,800.93
净利润	64,009,172.75	-1,899,576.95	-123,265.79	65,746,703.47	-5,956,777.83	1,071,415.99
终止经营的净利润						
其他综合收益				-17,921,598.54		

综合收益总额	64,009,172.75	-1,899,576.95	-123,265.79	47,825,104.93	-5,956,777.83	1,071,415.99
本年度收到的来自联营企业的股利	6,140,800.00			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	21,251,041.80	12,421,275.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	7,324,414.55	-2,185,553.20
--其他综合收益		
--综合收益总额	7,324,414.55	-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

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			248,484,066.89	248,484,066.89
(四) 投资性房地产		32,948,142.85		32,948,142.85
1. 出租用的土地使用权		20,065,407.85		20,065,407.85
2. 出租的建筑物		12,882,735.00		12,882,735.00
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				

持续以公允价值计量的资产总额		32,948,142.85	248,484,066.89	281,432,209.74
----------------	--	---------------	----------------	----------------

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

投资性房地产按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

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

列入第三层次公允价值计量的项目主要为本公司及所属企业持有的未上市股权投资。对于持有的重大的未上市股权投资，本公司及所属企业聘请专业评估机构依据资产评估准则及有关规定进行评估并考虑流动性折扣等因素确定其公允价值。

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九：在其他主体中的权益。

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

本企业重要的合营或联营企业详见附注九：在其他主体中的权益。

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

适用 不适用

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发电厂	集团兄弟公司
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
江苏阚山发电有限公司	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桦尖露天煤矿	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
中电投财务有限公司	集团兄弟公司
中电投电力工程有限公司	集团兄弟公司
中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
中电投河南电力有限公司	集团兄弟公司
中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
中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
中电投信息技术有限公司	集团兄弟公司
中国电力投资集团公司	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	2,033,499.65	4,254,791.41
中国电能成套设备有限公司	办公用品等	3,574,630.68	897,086.80
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	工程承包	12,239,214.51	16,163.70
国家电投集团信息技术有限公司	信息系统建设服务	3,287,843.27	843,383.64
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	采购设备	2,766,685.44	
国核自仪系统工程有限公司	工程承包	2,278,840.09	2,082,509.53
国家电投集团电能能源科技有限公司	采购设备	16,354,174.23	11,108,620.69
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	采购设备	374,395.28	
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	采购设备	2,276,592.92	7,877,586.21
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	脱硫脱硝用水用电等	4,298,191.30	
山东核电设备制造有限公司	采购设备	280,759.31	
重庆中电自能科技有限公司	运维服务费	1,423,584.89	
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	委运成本	21,907,161.22	19,271,158.65
国家电投集团新疆能源化工有限责任公司乌苏热电分公司	脱硫脱硝用水用电等	9,186,956.85	9,252,160.11
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	物资采购	61,845,292.31	30,873,946.70
贵州省习水鼎泰能源开发有限公司	脱硫脱硝用水用电等	30,804,884.75	28,258,476.62
大连发电有限责任公司	脱硫用水用电等	11,376,616.12	12,215,468.25

朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫用水用电等	38,663,611.45	39,626,668.92
国家电投集团电站运营技术有限公司	安全台历	3,794.63	
国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司景德镇分公司	物资采购	15,181,900.79	11,920,753.03
国家电投集团江西中电电力工程有限公司贵溪分公司	维护费、修理费	7,093,539.82	
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	39,078,316.66	38,049,398.42
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫用水用电等	4,508,130.27	4,746,415.68
国家电投集团江西中电电力工程有限公司贵溪分公司	维护费等	3,301,527.34	2,712,817.98
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝用水用电等	67,729,409.87	60,344,546.61
国家电投集团江西中电电力工程有限公司贵溪分公司	维护费、修理费	10,394,872.96	8,624,312.76
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电厂	脱硫脱硝用水用电等	40,251,902.59	36,009,836.20
国家电投集团江西中电电力工程有限公司南昌分公司	维护费、修理费	8,304,274.60	4,644,780.55
石家庄良村热电有限公司	脱硫用水用电等	28,516,101.11	31,981,346.54
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	46,665,908.57	39,251,774.47
国家电投集团河南电力检修工程有限公司	维护费	2,087,993.81	3,593,835.96
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	8,362,235.94	9,075,640.94
国家电投南阳热电有限公司	脱硫脱硝用水用电等	11,303,121.71	10,698,473.73
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	26,919,603.43	27,576,413.71
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	20,462,840.66	20,950,324.78
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	99,918,057.07	75,157,470.61
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硫用水用电等	17,898,207.70	17,614,222.95
上海睦诚工程监理有限公司	维护费	178,018.87	
上海斯耐迪工程咨询有限公司	技术服务	24,233.02	
中电投融和融资租赁有限公司	融资租赁费及手续费	8,394,095.83	8,081,064.58
国核信息科技有限公司	信息技术服务费	45,132.74	

中电投电力工程有限公司	工程承包	786,027.98	
江西昌源实业有限公司	保洁		980,956.00
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
国家电投集团保险经纪有限公司	财产保险费		485.50
国核电力规划设计研究院有限公司	技术服务		2,206,203.08
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	197,674,956.90	204,291,893.78
贵溪发电有限责任公司	烟气脱硫脱硝	213,989,526.18	201,078,191.20
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	142,277,850.65	162,544,416.21
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	152,630,497.42	159,362,190.82
国家电投集团山西铝业有限公司	工程承包	118,852,855.37	145,978,453.89
国家电投集团重庆合川发电有限公司	烟气脱硫脱硝	94,966,322.96	144,725,304.30
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	工程承包	54,822,690.48	131,310,746.50
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	催化剂	3,840,707.96	
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	工程承包	104,744,077.23	
青铜峡铝业股份有限公司	工程承包	1,232,016.24	119,384,348.17
青铜峡铝业发电有限责任公司	催化剂	8,300,884.96	
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	104,161,098.31	113,816,286.22
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	工程承包	1,122,931.90	
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	64,369,214.66	81,570,410.45

贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	工程承包	165,048.54	
国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司陇电分公司	工程承包	160,377.36	
吉林电力股份有限公司二道江发电公司	工程承包	377,358.49	
石家庄良村热电有限公司	烟气脱硫脱硝	77,120,224.81	76,634,362.40
朝阳燕山湖发电有限公司	烟气脱硫脱硝	74,401,923.76	73,487,439.68
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	73,531,067.65	72,808,505.44
新乡豫新发电有限责任公司	烟气脱硫脱硝	59,870,396.72	60,614,634.42
贵州金元茶园发电有限责任公司	工程承包	62,068,316.89	56,031,520.54
贵州金元茶园发电有限责任公司	检测	113,207.54	
国家电投集团平顶山热电有限公司	烟气脱硫脱硝	38,338,903.55	50,922,713.79
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	16,971,062.23	44,718,100.23
南阳热电有限责任公司	烟气脱硫脱硝	40,956,862.67	42,655,029.51
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	38,758,504.80	40,248,879.03
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	工程承包	36,971,196.29	39,558,774.22
大连发电有限责任公司	烟气脱硫脱硝	33,587,642.72	37,501,418.55
阜新发电有限责任公司	工程承包	917,278.00	35,795,390.77
吉林吉长电力有限公司	工程承包	760,009.79	
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	71,053,678.17	23,241,179.02
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	22,927,052.26	20,294,914.16
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
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	工程承包	129,853,927.13	17,211,148.08
辽宁清河发电有限责任公司	工程承包		16,964,170.08

黄河鑫业有限公司	工程承包		16,736,442.53
山东核电有限公司	工程承包		16,467,372.11
贵州黔西中水发电有限公司	工程承包	3,552,941.85	15,376,178.06
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
山东核电有限公司	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	9,279,483.01	10,477,102.02
四川中电福溪电力开发有限公司	工程承包		9,323,657.92
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	2,508,653.94	8,188,840.83
上海外高桥发电有限责任公司	催化剂	3,774,358.98	
国家电投集团宁晋热电有限公司	催化剂	837,931.03	
中电国瑞物流有限公司	催化剂	215,044.25	6,530,266.08
通化热电有限责任公司	工程承包	15,494,326.53	
吉林电力股份有限公司白城发电公司	烟气脱硫脱硝	3,570,006.72	6,059,997.63
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	27,324,416.35	5,719,765.87
天津国核电力工程管理有限公司	工程承包	18,048,001.40	5,620,689.69
国核电力规划设计研究院有限公司	工程承包	11,957,472.54	5,396,249.56
贵州金元黔西发电有限责任公司	工程承包	2,680,883.33	5,267,299.29
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	2,405,739.72	4,392,991.44
吉林电力股份有限公司科技开发分公司	检测	82,568.80	
贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂	工程承包	4,683,349.83	4,392,888.10
国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	工程承包	1,592,920.35	
中电(商丘)热电有限公司	工程承包	30,138,552.70	
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	技术服务		2,433,261.01
盐城热电有限责任公司	工程承包	4,136,322.97	1,933,782.05
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	工程承包	101,686,638.52	

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	2,447,964.25	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
国家电投河南电力有限公司沁阳发电分公司	工程承包	-9,504.84	1,112,068.96
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	烟气脱硫脱硝	18,068,579.65	
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	5,088,110.00	681,818.19
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	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	6,343,236.19	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	技术服务		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
芜湖发电有限责任公司	催化剂	3,982,300.90	
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	技术服务		188,679.25
平顶山姚孟发电有限责任公司	工程承包	25,751,006.47	169,811.32
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	216,981.13	92,452.83
江西核电有限公司	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
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	工程承包	16,727,656.37	23,983,880.11
上海上电电力工程有限公司	工程承包	114,285.72	
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	工程承包	94,339.62	

内蒙古大板发电有限责任公司	工程承包	5,420,058.58	
江苏闾山发电有限公司	催化剂	37,855.75	
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	工程承包	11,834,932.13	
白山热电有限责任公司	工程承包	10,365,876.91	
安徽淮南平圩发电有限责任公司	工程承包	830,188.68	
江苏闾山发电有限公司	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
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

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	设备租赁	38,394,095.83	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	6,277,791.67	5,951,856.11

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

截至2019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373,500,646.54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	1,043,608.85		2,368,668.00	
预付账款	国家电力投资集团有限公司领导 力中心	7,100.00			
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公 司	69,540,977.4 1	3,901,976. 92	141,208,546. 17	8,406,232. 37
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司 本溪热电分公司	213,076.00	7,649.43		
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	100,461,157. 32	3,185,019. 17	126,228,513. 88	5,411,641. 13
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	21,992,728.5 2	792,521.15	50,737,051.2 8	2,536,852. 56
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	26,360,551.8 9		44,369,572.6 3	
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	47,286,967.1 0		43,546,449.0 7	
应收账款	国家电投集团重庆合川发电有限 公司	27,579,992.8 7	1,390,777. 64	41,749,073.1 7	1,079,668. 19
应收账款	中电投电力工程有限公司	42,002,575.6 9	1,618,475. 88	39,377,732.8 1	2,676,880. 94
应收账款	山东核电有限公司	21,028,796.7 7	1,948,110. 34	36,239,285.0 4	2,413,583. 31
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	18,590,316.8 5	2,321,698. 45	34,667,530.3 5	2,953,508. 74
应收账款	贵溪发电有限责任公司	16,072,489.7		34,324,534.7	1,762,073.

		4		7	00
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	21,392,260.68	896,619.56	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	70,122,096.30	2,522,173.25	33,083,390.10	1,654,169.51
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	15,083,403.41		32,411,360.75	1,762,600.00
应收账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	15,262,616.80	547,927.94	31,965,544.73	1,448,766.81
应收账款	石家庄良村热电有限公司	16,769,549.12	342,965.12	29,654,627.49	1,316,505.64
应收账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	6,240,503.90	467.12	28,459,401.47	240.60
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司	11,169,658.63	874,437.77	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	16,109,443.10	2,379.30	28,309,191.63	
应收账款	国家电投集团南阳热电有限公司	13,224,861.88		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	14,041,925.61	700,181.46	27,425,915.49	1,707,657.21
应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	16,482,194.73	1,204,033.16	26,322,787.23	1,316,139.36
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	3,744,427.30	314,531.89	23,848,315.20	2,782,317.24
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	19,229,614.59	1,601,606.84	21,251,341.53	1,368,112.09
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	17,964,708.71	361,244.12	21,003,509.67	
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	10,405,348.20	874,049.25	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	13,403,060.02	2,349,556.42	18,403,060.02	1,840,306.00
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	19,350,306.68	157,823.16	17,782,072.40	61,290.55
应收账款	辽宁清河发电有限责任公司	2,220,226.42	186,499.02	17,603,056.00	880,152.80
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	3,701,789.62	165,032.67	15,139,471.16	991,589.59
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	11,882,886.65	2,947,015.45	15,118,601.45	2,223,111.16
应收账款	黄河鑫业有限公司	9,927,421.35	833,903.39	14,556,247.85	727,812.39
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	2,503,666.57	14,282,182.40	1,428,218.24
应收账款	新乡豫新发电有限责任公司			13,888,348.64	64,000.00
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	12,971,524.94	2,273,908.32	12,971,524.94	1,297,152.49

应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	14,159,930.53	563,579.19	12,188,141.25	922,882.56
应收账款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	6,601,116.56	236,980.08	11,238,927.53	1,123,892.75
应收账款	大连发电有限责任公司	16,075,585.94		10,569,411.76	
应收账款	白山热电有限责任公司	6,035,810.60	569,661.40	10,532,107.60	1,062,018.28
应收账款	通辽发电总厂	1,890,000.00	174,024.26	10,493,477.40	1,823,073.68
应收账款	吉林松花江热电有限公司	4,246,928.00	1,233,732.14	10,258,000.00	1,856,600.00
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	2,486,344.25	385,859.83	9,282,325.82	1,856,465.16
应收账款	贵州金元黔西发电有限责任公司	4,570,319.82	241,629.45	9,069,696.56	584,500.66
应收账款	赤峰热电厂有限责任公司	1,885,000.00	731,945.50	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	834,000.00	70,056.00	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	6,689.19	561.89	7,616,776.74	380,838.84
应收账款	阜新发电有限责任公司	2,124,070.00	173,693.65	7,541,740.00	508,448.00
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	4,812,783.00	404,273.77	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	1,124,391.92	6,414,101.10	641,410.11
应收账款	通辽热电有限责任公司	1,844,764.80	66,227.06	6,316,738.35	661,054.47
应收账款	盐城热电有限责任公司	8,371,386.00	625,540.51	6,192,486.00	511,941.90
应收账款	国家电投集团宁晋热电有限公司	97,200.00	3,489.48		
应收账款	霍林河露天煤业股份有限公司	50,249,545.47	1,803,958.69	7,252,919.23	362,645.96
应收账款	黄冈大别山发电有限责任公司	717,772.60	125,825.54	5,388,187.60	539,818.76
应收账款	平顶山姚孟发电有限责任公司	2,843,319.75	921,337.25	5,194,388.65	1,038,877.73
应收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	5,444,149.00	355,595.64	4,794,845.00	394,418.05
应收账款	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司陇电分公司	170,000.00	6,103.00		
应收账款	吉林电力股份有限公司二道江发电公司	400,000.00	14,360.00		
应收账款	辽宁东方发电有限公司	582,463.40	102,105.83	4,082,463.40	408,246.34
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	3,372,698.90	1,160,518.98	3,603,165.40	650,633.08
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
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	11,845,131.00	550,685.00	2,608,000.00	130,400.00
应收账款	中电国瑞物流有限公司	1,010,017.90	73,153.20	2,525,039.69	126,251.98
应收账款	芜湖发电有限责任公司	1,350,000.00	48,465.00	2,478,000.00	237,800.00

应收账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	2,148,340.00	393,317.00	2,148,340.00	393,317.00
应收账款	国家电投集团广西北部湾（钦州）热电有限公司	1,459,428.38	330,621.54	1,659,428.38	225,362.31
应收账款	吉林吉长电力有限公司	833,500.00	30,102.15		
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	51,997,776.00	1,838,188.42	1,599,541.41	
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	589,444.60	25,855.70	1,561,799.00	48,800.80
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	173,637.17	1,498,417.85	117,906.54
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	16,459,287.89	10,743.38	1,161,000.00	58,050.00
应收账款	中电（商丘）热电有限公司	13,258,240.00	475,970.82		
应收账款	国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	900,006.00	32,310.22		
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	4,246,928.00	1,233,732.14	1,143,731.50	114,373.15
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
应收账款	中电投融和资产管理有限公司	921,360.00	97,295.62	921,360.00	69,102.00
应收账款	江苏阚山发电有限公司			803,375.00	80,337.50
应收账款	通化热电有限责任公司	8,319,514.00	298,670.55	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
应收账款	江苏常熟发电有限公司	661,000.00	23,729.00	84,000.00	4,200.00
应收账款	淮沪电力有限公司	80,400.00	24,120.00	80,400.00	24,120.00
应收账款	中电神头发电有限责任公司	1,144,119.56	444,261.63		
应收账款	贵州黔东电力有限公司	23,000.00	825.70		
应收账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	880,000.14	31,592.05		
其他应收款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	23,000.00	23,000.00		
其他应收款	国家电投集团贵州金元股份有限公司	873,383.90	873,383.90		
其他应收款	中电投电力工程有限公司	835,000.00	78,043.00		
其他应收款	石家庄良村热电有限公司	600,000.00	600,000.00		
其他应收款	中电神头发电有限责任公司	285,000.00	285,000.00		
其他应收款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	60,000.00	44,862.00		
其他应收款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	15,000.00	15,000.00		
其他应收款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	20,000.00	20,000.00		
其他应收款	辽宁东方发电有限公司	200,000.00	149,540.00		
其他应收款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	800,000.00	60,480.00		
其他应收款	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	3,200,000.00	241,920.00		
其他应收款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责	265,910.57	242,719.53		

	任公司				
其他应收款	贵州黔东电力有限公司	10,000.00	10,000.00		
其他应收款	贵溪发电有限责任公司	86,300.00	86,300.00		
其他应收款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	5,000.00	378.00		
其他应收款	国家电投集团贵州金元配售电有限公司	892,139.88	67,445.77		
其他应收款	通辽市蒙东能源鼎信招标有限责任公司	2,058,308.70	526,227.29		
其他应收款	国家电投集团山西铝业有限公司	403,500.00	30,504.60		
其他应收款	国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	27,000.00	2,041.20		
其他应收款	通辽热电有限责任公司	313,413.58	23,694.07		
其他应收款	国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	3,294,865.02			
其他应收款	国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	474,226.37			
其他应收款	国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	850,130.69			
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	5,970,534.38	805,695.97	5,421,691.80	280,084.59
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	6,662,072.00	1,346,897.57	709,793.27	35,489.66
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,891,960.99	272,614.58	303,900.00	111,490.00
其他应收款	国家电投集团平顶山热电有限公司	2,067,804.15	354,310.00	300,000.00	
其他应收款	国家电投集团南阳热电有限公司	1,646,463.92		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	75,270.00	150,000.00	15,000.00
其他应收款	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	30,500.00	30,500.00	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	10,000.00	10,000.00
其他应收款	江苏常熟发电有限公司	360.00	115.09	2,160.00	108.00

(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	34,256,133.14	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	1,674,309.55	1,078,985.98
预收账款	江苏常熟发电有限公司	2,916,168.00	919,168.00
预收账款	山东核电有限公司		407,195.00
预收款项	吉林电力股份有限公司松花江	134,000.00	

	第一热电分公司		
预收款项	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	150,000.00	
预收款项	国家电投集团南阳热电有限公司	159,302.22	
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	13,610,137.04	34,692,147.31
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	3,500,077.50	8,662,250.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	232,499.86	4,445,569.32
应付账款	国核自仪系统工程技术有限公司	3,725,179.12	3,124,937.65
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	3,103,991.00	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	424,320.47	2,951,442.82
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	1,070,000.00	
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
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公司景德镇分公司	599,412.27	1,184,291.54
应付账款	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司景德镇分公司	1,969,275.04	
应付账款	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	84,205.85	712,725.00
应付账款	中电投华北电力工程有限公司	457,834.00	457,834.00
应付账款	中电投河南电力检修工程有限公司	126,000.00	353,086.33
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	364,627.00	340,627.00
应付账款	国家电投集团电能能源科技有限公司	4,919,366.50	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	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	1,257,422.20	72,070.50
应付账款	上海斯耐迪工程咨询有限公司		11,232.00
应付账款	山东核电设备制造有限公司	83,326.89	3,900.64
应付账款	阜新通达电力建筑安装有限公司	2,500.00	2,500.00
应付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	6,529,375.00	
应付账款	中电投电力工程有限公司	314,615.00	
应付账款	国核信息科技有限公司	82,089.48	

应付账款	上海明华电力技术工程有限公司	260,000.00	
应付账款	上海上电电力工程有限公司	3,348,465.00	
其他应付款	通辽市电力建筑安装有限公司	2,000.00	
其他应付款	北票发电有限责任公司	17,500.00	
其他应付款	国家电投河南电力有限公司平顶山发电分公司	20,000,000.00	
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贵溪分公司	178,032.00	739,410.00
其他应付款	国家电投河南电力检修工程有限公司	210,235.00	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	231,149.00	285,807.31
其他应付款	国家电投集团信息技术有限公司	175,285.00	155,455.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	200,000.00	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	200,000.00	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	400,000.00	34,746.82
其他应付款	白山热电有限责任公司		23,717.68
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	中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	90,000,000.00	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、水务公司诉渤天化项目工程建设纠纷诉讼案

该案未结案，涉案金额 9,589.5 万元。水务公司于 2015 年 4 月 17 日向天津高级人民法院起诉，4 月 28 日被天津高院受理。7 月 7 日，首次开庭，9 月 16 日，正式启动渤天化项目造价鉴定工作。2018 年 6 月 11 日，我司收到鉴定机构作出的正式司法鉴定意见书（报告书）。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，着重对图纸变更的问题进行了审理。2018 年 9 月 26 日，法院作出一审判决，判决内容如下：一、确认水务公司与鼎昇公司签订的《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《总承包工程合同书补充协议》无效；二、鼎昇公司于本判决生效之日起十日内，向水务公司支付工程款 8,716.13 万元及利息（自 2015 年 4 月 13 日起至实际给付之日起，按照中国人民银行同期同档贷款基准利率计算）；三、水务公司在 8,716.13 万元范围内享有建设工程价款优先受偿权；四、驳回水务公司的其他诉讼请求；五、驳回鼎昇公司的反诉请求。案件受理费、鉴定费、财产保全费、反诉案件受理费由鼎昇公司负担。

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，上诉请求为：1. 撤销天津市高级人民法院（2015）津高民一初字第 0014 号民事判决，改判驳回被上诉人的诉讼请求；2. 判令被上诉人继续施工、完成剩余工程，使工程达到正式竣工验收及运营条件，并配合完成竣工验收；3. 判令被上诉人按照原施工设计图及合同整改，使工程达到原规划和设计要求；4. 一、二审诉讼费和鉴定费由被上诉人承担。

2019年3月19日，本案在最高人民法院二审开庭，法庭总结案件争议焦点如下：1、总承包合同及其附属协议的有效性；2、鼎昇公司是否应当支付工程款及工程款金额应当如何认定；3、鼎昇公司要求远达水务继续履行合同，并按照原施工设计图纸履行合同，按合同完成整改的请求是否应当支持。围绕争议焦点进行了法庭调查和法庭辩论，目前法院尚未作出判决。

2、环保工程公司诉陆良电厂合同纠纷案件

2014年5月，公司与陆良电厂签订了《云南滇能陆良协联热电有限公司2×130T/h锅炉烟气脱硫、除尘技改工程EPC总承包合同》，合同总价款为2,935.18万元。同年9月，《云南滇能陆良协联热电有限公司2×130T/h烟气脱硝EPC总承包合同》，合同总价款为737.00万元。2015年12月，双方就案涉工程进行了结算，结算工程总金额为3,672.18万元。2017年1月，双方就案涉工程进行了最终验收。由于陆良电厂一直逾期支付工程款项，截至目前，电厂仅支付了工程款726.70万元，仍拖欠公司工程款本金2,945.48万元。公司于8月23日在云南省曲靖市中级人民法院起诉，该案受理后，公司积极主张诉讼保全，按照当地法院的要求，委托华安保险公司出具保全担保保函，目前，公司代理律师正在处理诉讼保全事项。10月24日，陆良电厂委托律师当天提出反诉和申请鉴定，12月5日，在法院的组织下开庭，就部分证据以及司法鉴定进行审查，最终法院同意进行质量鉴定，但由于当庭未找到合适的鉴定机构，法院决定12月27日、1月8日分别开庭确定鉴定机构事宜，法院基本确定由云南德胜司法鉴定中心负责本案鉴定工作，但由于临近过年，鉴定机构尚未对本案鉴定进行现场考察以及鉴定报价，因此暂时不能明确鉴定事项。

3、装备公司诉与山西七一华富生物发电有限公司案

2017年9月16日，远达装备与山西七一华富生物发电有限公司（以下简称“七一华富”）签订了《山西七一华富生物发电有限公司锅炉烟气脱硫脱销工程（EPC）合同书》一份，合同总价款为2,518.00万元。同年9月26日，双方又签订了《补充协议》，对工程款、利息和手续费的支付进行了约定，七一华富的股东山西襄垣七一新发煤业有限公司提供书面担保。合同签订后，远达装备按约设计、制造、安装调试和交付。期间，山西七一华富分3次付款共计1,053.00万元，尚欠应付款工程款1,324.10万元、利息162.00万元和手续费40.00万元未能支付。

2019年12月，远达装备向盐城亭湖区人民法院提起诉讼并申请保全，请求：（1）七一华富支付货款1,324.10万元、补充协议约定的利息162.00万元、手续费40.00万元，并按同期银行贷款利率支付逾期利息（其中32.50万元从2018年3月20日起算；277.00万元从2018年6月20日起算；272.50万元从2018年9月20日起算；268.00万元从2018年12月20日起算；263.50万元从2019年3月20日起算；259.00万元从2019年6月20日起算；294.50万元从2019年9月20日起算，至判决书确定的付款之日止）；（2）本案诉讼、保全、担保等全部费用由七一华富承担；（3）山西襄垣七一新发煤业有限公司承担全部连带责任。该案法院已受理立案，未开庭、未结案。

(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

1. 发行资产支持证券情况

公司第九届董事会第四次（临时）会议、2020 年第一次（临时）股东大会审议通过了《关于全资子公司特许经营公司及所属江西远达拟发行脱硫脱硝服务费收益权资产支持证券》和《关于审议公司全资子公司特许经营公司及其所属江西远达拟发行资产支持证券并由公司提供差额补足的议案》，同意公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司及所属江西远达环保有限公司作为原始权益人，通过设立资产支持证券专项计划进行融资。截至审计报告出具日已经完成融资 5.5 亿元。

2. 为子公司提供担保情况

公司第九届董事会第六次（临时）会议审议通过《关于公司为控股子公司提供担保的议案》，此次担保事项未达到公司章程规定的股东大会审议标准，不需提交股东大会审议。国家电投集团远达环保工程有限公司（重要子公司）向国开行申请 1 亿元复工复产专项贷款，期限 1 年，由公司提供连带责任保证。国家电投集团远达环保工程有限公司以其所持有的不低于贷款额度的应收账款质押给公司作为反担保。

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	1,834,177,346.53	1,972,301,585.93	254,788,492.46	295,372,851.70	289,096,537.11	4,067,543,739.51
二、营业成本	1,514,644,227.22	1,742,369,347.83	218,599,809.69	232,318,097.60	266,313,321.50	3,441,618,160.84
三、对联营和合营企业的投资收益		1,305,532.51		12,328,429.01	1,305,532.51	12,328,429.01
四、信用减值损失	-892,573.57	-5,857,394.75	785,423.55	-4,209,436.65		-10,173,981.42
五、资产减值损失		-1,166,735.39				-1,166,735.39
六、折旧费和摊销费	335,367,812.69	28,712,536.54	25,434,770.85	32,199,248.47	7,093,911.82	414,620,456.73
七、利润总额	236,140,574.52	-13,349,840.59	1,783,011.97	172,451,334.58	233,713,647.20	163,311,433.28
八、所得税费用	37,684,878.74	2,446,541.06	557,284.43	1,886,702.31	4,387,133.16	38,188,273.38
九、	198,455,695.	-15,796,381.65	1,225,727.5	170,564,632.	229,326,514.0	125,123,159

净利润	78		4	27	4	.90
十、资产总额	4,481,817,271.84	3,297,753,453.62	712,794,923.84	5,929,762,084.12	5,260,045,554.54	9,162,082,178.88
十一、负债总额	1,288,192,094.70	2,256,302,659.89	293,855,309.41	1,022,683,166.82	1,148,095,419.97	3,712,937,810.85

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	11,023,116.15
1 年以内小计	11,023,116.15
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	11,023,116.15

(2). 按坏账计提方法分类披露

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 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	11,023,116.15	100.00			11,023,116.15	20,155,709.45	100.00			20,155,709.45
其中:										
1. 电量款组合	11,023,116.15	100.00			11,023,116.15	20,155,709.45	100.00			20,155,709.45
合计	11,023,116.15	/		/	11,023,116.15	20,155,709.45	/		/	20,155,709.45

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 1. 电量款组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	11,023,116.15		
合计	11,023,116.15		

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 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

(5). 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	11,023,116.15	100.00	
合计	11,023,116.15	—	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 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

项目列示

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	596,682.77	1,475,543.05
应收股利		
其他应收款	498,255.81	535,041.12
合计	1,094,938.58	2,010,584.17

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	596,682.77	1,475,543.05
合计	596,682.77	1,475,543.05

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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**(6). 坏账准备计提情况**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**其他应收款****(1). 按账龄披露**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	498,255.81
1 年以内小计	498,255.81
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
合计	1,186,985.81

(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	498,255.81	535,041.12
保证金		800,000.00
合计	1,186,985.81	2,023,771.12

(3). 坏账准备计提情况适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预	整个存续期预期信用损失(未发生信	整个存续期预期信用损失(已发生信	

	期信用损失	用减值)	用减值)	
2019年1月1日余额	688,730.00		800,000.00	1,488,730.00
2019年1月1日余额在本期	688,730.00		800,000.00	1,488,730.00
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销			-800,000.00	-800,000.00
其他变动				
2019年12月31日余额	688,730.00			688,730.00

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	1,488,730.00			800,000.00		688,730.00
合计	1,488,730.00			800,000.00		688,730.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	800,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
洪湖市非税收入管理局	投标保证金	800,000.00	确认无法收回	评估项目前期工作，认定前期工作产生的	否

				费用和损失，履行公司内部审批程序。	
合计	/	800,000.00	/	/	/

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
重庆市模具中心	往来款	560,000.00	5年以上	47.18	560,000.00
重庆拓源电力有限公司	往来款	128,730.00	5年以上	10.85	128,730.00
个人备用金	备用金	498,255.81	1年以内	41.97	
合计	/	1,186,985.81	/	100	688,730.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 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	3,788,009,111.80		3,788,009,111.80	3,742,019,111.80		3,742,019,111.80
对联营、合营企业投资	280,866,416.15		280,866,416.15	269,029,480.82		269,029,480.82
合计	4,068,875,527.95		4,068,875,527.95	4,011,048,592.62		4,011,048,592.62

(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	230,085,083.61	45,990,000.00		276,075,083.61		
国家电投集团重庆远达节能技术服务有限公司	33,030,226.43			33,030,226.43		
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	3,742,019,111.80	45,990,000.00		3,788,009,111.80		

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

二、联营企业											
中电投先融期货有限公司	246,654,077.33			10,207,800.29			6,140,800.00			250,721,077.62	
重庆智慧思特大数据	9,954,127.51			-759,830.78						9,194,296.73	
国家电投集团两江远达节能环保有限公司	12,421,275.98	5,600,000.00		2,929,765.82						20,951,041.80	
国家电投集团远达中新节能环保有限公司											
小计	269,029,480.82	5,600,000.00		12,377,735.33			6,140,800.00			280,866,416.15	
合计	269,029,480.82	5,600,000.00		12,377,735.33			6,140,800.00			280,866,416.15	

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	159,898,263.27	144,879,306.51	144,725,304.30	128,377,205.10
其他业务	4,478,169.50		3,797,465.21	6,907.57
合计	164,376,432.77	144,879,306.51	148,522,769.51	128,384,112.67

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	211,293,470.48	101,433,946.42
权益法核算的长期股权投资收益	12,377,735.33	6,874,363.57
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		6,695,000.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益		34,031,326.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	6,650,000.00	
合计	230,321,205.81	149,034,635.99

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：1 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-14,644,228.86	
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）	23,444,553.11	
债务重组损益	1,562,800.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	82,750.38	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	160,683.99	
所得税影响额	-1,186,691.93	
少数股东权益影响额	-2,681,546.95	
合计	6,738,319.74	

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

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.20	0.14	0.14
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.06	0.13	0.13

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：2020 年 4 月 15 日

修订信息

适用 不适用