

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 2020 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、公司董事长郑武生、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2020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0.11元（含税），派发现金股利8,588,985.79元，占2020年归属于上市公司净利润的32.62%，剩余未分配利润959,711,564.1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、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、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。

十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况讨论与分析.....	9
第五节	重要事项.....	21
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	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.....	45
第十节	公司债券相关情况.....	47
第十一节	财务报告.....	48
第十二节	备查文件目录.....	204

## 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
远达工程、远达工程公司	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
远达生态	指	国电投远达生态能源有限公司
装备制造公司	指	国家电投集团装备制造有限公司
大数据公司	指	重庆智慧思特大数据有限公司
沈阳远达	指	沈阳远达环保工程有限公司
财务公司	指	国家电投集团财务有限公司
西电电力	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
山东远知	指	山东远知环保有限公司
朝阳海里	指	朝阳海里远达水务有限公司
金元远达	指	贵州金元远达环保有限公司
报告期、本报告期、本年度	指	2020 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	凌娟	邓立春
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	lingjuan@spic.com.cn	denglichun@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	张亚兵、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	2020年	2019年	本期比上年同期增减 (%)	2018年
营业收入	3,678,237,668.73	4,067,543,739.51	-9.57	3,676,485,752.56
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	3,678,237,668.73	/	/	/
归属于上市公司股东的净利润	26,333,315.94	111,066,867.39	-76.29	125,755,647.18
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-18,594,638.97	104,328,547.65	-117.82	125,199,286.02
经营活动产生的现金流量净额	89,203,288.17	428,735,177.64	-79.19	251,373,907.79
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末	2018年末

			增减(%)	
归属于上市公司股东的净资产	5,070,866,292.89	5,096,921,877.18	-0.51	4,933,860,493.33
总资产	9,566,445,462.86	9,162,082,178.88	4.41	8,873,421,444.55

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
基本每股收益(元/股)	0.03	0.14	-78.57	0.16
稀释每股收益(元/股)	0.03	0.14	-78.57	0.16
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.02	0.13	-115.38	0.16
加权平均净资产收益率(%)	0.52	2.2	减少 1.68 个百分点	2.56
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-0.37	2.06	减少 2.43 个百分点	2.55

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

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,计提了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。

2020年,受新冠肺炎疫情及防控措施影响,环保工程项目延迟复工,工程产值及脱硝催化剂等环保产品销售下降,导致公司业绩同比大幅下滑。

## 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、2020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	675,314,820.24	929,281,056.30	834,788,262.81	1,238,853,529.38
归属于上市公司股东的净利润	822,152.78	27,528,444.29	28,903,281.95	-30,920,563.08

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,023,596.29	25,540,370.98	25,974,775.99	-71,133,382.23
经营活动产生的现金流量净额	-143,498,170.44	-51,213,733.47	28,359,530.99	255,555,661.09

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	2020 年金额	附注(如适用)	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	25,604,332.02		-14,644,228.86	-46,362,583.81
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	30,439,178.21		23,444,553.11	14,500,944.82
债务重组损益			1,562,800.00	109,586.00
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益				34,031,326.00
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	18,910,140.25		82,750.38	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,669,411.98		160,683.99	1,722,277.08
少数股东权益影响额	-15,459,411.10		-2,681,546.95	-3,006,025.27
所得税影响额	-10,896,872.49		-1,186,691.93	-439,163.66
合计	44,927,954.91		6,738,319.74	556,361.16

#### 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	225,807,909.00	240,986,348.19	15,178,439.19	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	24,100,000.00	24,100,000.00	0	0
合计	253,907,909.00	269,086,348.19	15,178,439.19	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 2.6 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 339 个工程 691 套环保装置，装机容量超过 26990 万千瓦，工程质量得到业主方的认可，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 4081 万千瓦（其中：脱硫 1883 万千瓦，脱硝 1934 万千瓦，除尘 264 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。

4.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。

2020年,公司新增授权专利36件,其中发明专利12件;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,参与完成的“催化法燃煤烟气脱硫脱硝新技术及应用”获得河北省科技进步一等奖、“铝电解烟气石灰石-石膏法脱硫脱氟除尘技术开发及产业化”获得国家电投集团科技进步一等奖,“W火焰锅炉烟气污染物超低排放控制技术研发与工程应用”获得中国电力科学技术二等奖,“砷中毒脱硝催化剂再生技术开发及应用”获得重庆市电力科学技术一等奖,“火电环保智能助手”在2020年“绿动未来”国家电投能源数字化创新应用大赛中荣获全业务产品类三等奖。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

2020年是极不平凡、极具挑战的一年,面对严峻复杂的外部环境和疫情防控、生产经营的双重压力,公司紧密围绕年度工作目标,统筹推进内外部市场开拓,优化管控模式,积极应对新冠疫情带来的不利影响,完成了各项重点工作任务。

#### (一) 严密防控疫情的,积极推进复工复产工作

坚持以人为本、生命至上,贯彻实施科学精准防控策略,全力守护职工生命健康,全年保持“零确诊、零疑似”。积极推进复工复产工作,通过精准施策,积极应对疫情对工程、制造业务的冲击,全年实现营业收入36.78亿元,实现利润总额0.75亿元。2020年,公司收回账款40.58亿元,销售回款率102%。公司新开工项目60个,在建项目103个,完工项目36个,建成脱硫/脱硝/除尘装置54台/套、分散式污水处理站点31个。脱硫脱硝除尘特许经营全年上网电量1641亿千瓦时。催化剂销量1.86万立方米。国产化污水处理设备完成供货54台。水务运营项目5个、全年水处理量4815万吨。完成矿山修复2853亩,新增分散式污水处理能力1032吨/天。

积极推动市场拓展,全年实现市场中标18.23亿元。其中,国家电投集团内订单7.28亿元,占订单总额的40%;生态环境治理业务4.97亿元,同比大幅增长。

报告期内,公司未发生一般及以上人身伤亡事故,未发生一般及以上设备事故,未发生环境污染事故,保持“零死亡、零重伤、零事故、零问责”。生态环保提升行动任务完成率100%。

#### (二) 在产业发展上取得了积极进展

远达环保确立了“能源环保+环保能源”的发展定位,进一步聚焦业务市场,重点项目取得了新的进展。在烟气治理方面,山西铝业项目实现低温催化剂应用“零”突破;重庆渝荣玻璃项目实现模块化催化剂应用“零”突破;山西铝业项目实现烧成窑高温金属滤筒收尘领域突破。工业废水零排放方面,山东鲁西、海南万宁项目,实现集团外燃煤电厂、燃机电厂废水零排放“双零突破”。水环境治理方面,中标黑龙江牡丹江项目,朝阳海里项目进入调试阶段。长寿湖项目一期已完工,盐城亭湖项目按进度推进。矿山修复方面,继续承担内蒙南露天矿、扎矿2021年生态修复升级项目。土壤治理方面,农化项目成为重庆本土企业中标最大体量土壤治理项目,环保管家服务在重庆市地产集团、西站投资发展有限公司取得突破。固(危)废处置方面,山东海阳危废项目已取得核准,并纳入烟台市重点项目。成功发行国内资本市场首单脱硫脱硝收益权资产证券化产品。完成贵州茶园电厂环保资产收购。

#### (三) 在提质增效上下功夫,优化生产经营管理

围绕年度经营目标,督促落实月度滚动计划按月足额完成,推动提质增效等专项工作实现既定目标,努力弥补疫情造成的经营缺口。所属三级单位开展“一对一”经营指导。严格账款回收目标管理,“两金”净额较上年末下降21.82%。实施债务优化,系统平均融资成本降低约7%。获得疫情复工专项低利率贷款1.4亿元。盘活了工程公司、装备公司闲置资产。深入开展“双对标”,进一步压降了烟气特许经营运营成本及催化剂生产成本,综合合格率提升1.31%,产能增幅约10%。

在安全质量管理方面，按期完成 98 项年度安全质量环保重点工作、83 项“零死亡”专项任务、58 项《生态环境保护提升行动计划》任务。实现公司系统三标体系认证全覆盖。特许经营公司通过集团安健环体系三钻验收。持续深化承包商全过程安全管控，2 家不合格供应商被列入黑名单。质量标杆建设取得阶段性成果，形成一套标准、一套资料、三项管理工具，并在新建项目推广使用。

## 二、报告期内主要经营情况

截止 2020 年 12 月 31 日，公司实现营业收入 36.78 亿元，同比下降 9.57%；实现利润总额 0.75 亿元，同比下降 53.82%；归属于母公司的净利润 0.26 亿元。

### （一）工程业务情况

2020 年，受新冠肺炎疫情及防控措施影响，环保工程项目延迟复工，以及国内电力环保工程业务饱和等因素影响，市场订单量继续下滑。2020 年，公司工程业务实现营业收入 8.32 亿元，同比下降 45.62%；实现利润总额-1.67 亿元，同比增亏 1.52 亿元。

### （二）烟气特许经营业务情况

2020 年，公司收购了贵州金元茶园电厂脱硫脱硝除尘资产，特许经营上网电量增加，公司特许经营业务及副产品销售全年实现营业收入 19.64 亿元，同比上升 7.85%；实现利润总额 2.50 亿元，同比上涨 5.93%。

### （三）脱硝催化剂业务情况

2020 年，受疫情、脱硝催化剂行业产能过剩、中标价格持续低迷等因素影响，公司催化剂业务实现营业收入 2.07 亿元，同比下降 18.82%；实现利润总额-398 万元，同比减少 518 万元。

### （四）水务业务情况

2020 年，受益于废水“零排放”市场突破，以及水务运营项目利润增长。公司水务业务（含工程及运营）实现营业收入 3.68 亿元，同比增长 41.53%；实现利润总额 1289.24 万元，同比增长 127.88%。

以上数据未抵消内部关联交易。

## （一）主营业务分析

### 1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	3,678,237,668.73	4,067,543,739.51	-9.57
营业成本	3,155,883,769.39	3,441,618,160.84	-8.30
销售费用	32,065,718.88	44,743,956.19	-28.34
管理费用	288,298,362.79	284,588,090.08	1.30
研发费用	66,923,822.52	55,133,460.30	21.39
财务费用	80,066,323.74	70,832,149.26	13.04
经营活动产生的现金流量净额	89,203,288.17	428,735,177.64	-79.19
投资活动产生的现金流量净额	-708,015,677.24	-84,467,457.64	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	614,955,626.12	-123,279,642.16	不适用

（1）营业收入变动的主要原因系公司受疫情及防控措施影响，环保工程产值及脱硝催化剂等环保产品销售下滑导致收入减少。

（2）营业成本变动的主要原因系公司环保工程、脱硝催化剂销售等业务板块收入下滑，导致成本减少。

（3）销售费用变动的主要原因系环保产品销售下滑导致运费减少以及销售人员人工成本下降所致。

（4）管理费用变动的主要原因系新业务开发导致费用上升。

（5）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与全资子公司特许经营公司研发项目增加导致费用投入上升。

（6）财务费用变动的主要原因系公司本年度收购茶园脱硫脱硝特许经营资产导致带息债务规模扩大、以及汇兑损失上升所致。

(7)经营活动产生的现金流量净额变动的主要原因系本年度收入下降导致款项回收减少以及开具的票据到期兑付所致。

(8)投资活动产生的现金流量净额变动的主要原因系本年度投资建设海里污水处理项目以及收购茶园脱硫脱硝特许经营资产所致

(9)筹资活动产生的现金流量净额变动的主要原因系公司发行资产支持证券收购茶园项目脱硫脱硝特许经营资产以及补充流动资金所致。

## 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 36.19 亿元，环保工程收入占主营收入比例为 34.46%，脱硫脱硝除尘特许经营电价收入占比 52.98%，其他占比 12.56%。公司主营业务成本 31.51 亿元，环保工程成本占主营成本比例为 38.49%，脱硫脱硝除尘特许经营电价成本占比 50.4%，其他占比 11.11%。

### (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	1,247,182,242.11	1,212,965,926.91	2.74	-28.13	-20.71	减少 9.10 个百分点
脱硫脱硝除尘特许经营	1,917,396,961.47	1,588,287,154.71	17.16	5.28	6.10	减少 0.65 个百分点
其他	454,597,100.04	350,089,542.18	22.99	-4.48	-15.34	增加 9.87 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	745,814,879.10	659,155,353.32	11.62	9.90	10.45	减少 0.44 个百分点
华南地区	175,309,248.54	166,664,815.54	4.93	54.85	64.55	减少 5.60 个百分点
华东地区	891,927,270.58	752,499,098.66	15.63	-12.54	-6.27	减少 5.65 个百分点
华中地区	589,514,949.89	535,196,693.23	9.21	-5.56	2.21	减少 6.90 个百分点
西北地区	155,244,085.60	139,463,627.39	10.16	-66.96	-64.43	减少 6.41 个百分点
东北地区	447,751,047.92	367,740,303.29	17.87	20.81	10.48	增加 7.68 个百分点
华北地区	583,431,472.53	504,583,589.94	13.51	-11.26	-18.42	增加 7.59 个百分点
其他地区	30,183,349.46	26,039,142.43	13.73	-69.42	-64.00	减少 12.99 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	19,201	18,641	2,533	-9.03	-18.66	28.38

产销量情况说明

注：公司脱硝催化剂产量及销量减少，主要是受疫情影响催化剂市场订单下滑。

### (3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
环保工程	设备采购成本、建安分包成本、设计成本等	1,212,965,926.91	38.49	1,529,746,229.64	44.47	-20.71	
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	1,588,287,154.71	50.40	1,497,023,873.46	43.51	6.10	
其他	材料及动力费、设备折旧、特许经营权摊销、人工成本等	350,089,542.18	11.11	413,509,239.24	12.02	-15.34	

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 55.14%。

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 49.33%，折旧费占该业务成本 17.98%。

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 80,612.35 万元，占年度销售总额 21.92%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 80,612.35 万元，占年度销售总额 21.92 %。

前五名供应商采购额 37,567.77 万元，占年度采购总额 11.9%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 31,170.54 万元，占年度采购总额 9.88%。

### 3. 费用

适用 不适用

### 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	71,169,378.98
本期资本化研发投入	9,887,659.32
研发投入合计	81,057,038.30
研发投入总额占营业收入比例（%）	2.20
公司研发人员的数量	324
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	14.52
研发投入资本化的比重（%）	12.20

#### (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。

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：“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 362.8%，主要是本年度转让房产导致收到现金增加；“购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金”同比增长 585.72%，主要是本年度投资建设朝阳海里污水处理项目，以及收购茶园脱硫脱硝特许经营资产导致支付现金增加；“投资所支付的现金”同比增长 725.42%，主要是本年度向参股的远康公司投资资本金，以及特许经营公司认购部分发行的资产支持证券。

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”、“收到的其他与筹资活动有关的现金”、“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”同比增加 1187.43%，主要是本年度公司所属山东远知、朝阳海里、金元远达等孙公司少数股东注资所致；“收到的其他与筹资活动有关的现金”同比增加 100%，主要是本年度公司发行资产支持证券所致。

#### (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
其他应收款	116,962,120.32	1.22	84,723,564.25	0.92	38.05	
存货	421,437,002.45	4.41	611,740,390.35	6.68	-31.11	
合同资产	555,893,766.04	5.81	0	0	100.00	
其他流动资产	168,354,572.49	1.76	109,234,018.64	1.19	54.12	
债权投资	28,000,000.00	0.29	0	0	100.00	
投资性房地产	51,858,283.10	0.54	32,948,142.85	0.36	57.39	
预收款项	72,371.73	0.00	294,962,921.56	3.22	-99.98	
合同负债	327,426,440.64	3.42	0	0	100.00	
其他应付款	128,501,621.01	1.34	203,947,985.06	2.23	-36.99	
一年内到期的非流动负债	148,304,900.00	1.55	62,300,000.00	0.68	138.05	
其他流动负债	26,275,041.77	0.27	0	0	100.00	
长期借款	365,831,917.80	3.82	201,776,468.11	2.20	81.31	
长期应付款	711,733.43	0.01	90,522,529.19	0.99	-99.21	
递延收益	59,977,511.09	0.63	24,134,403.36	0.26	148.51	

#### 其他说明

(1) 其他应收款：系特许经营公司所属昌吉特许经营项目因业主机组关停，协议约定由业主收购特许经营资产，报告期内将相关资产转入其他应收款所致。

(2) 存货：系公司业务量下滑导致工程存货与环保产品存货减少。

(3) 合同资产：主要系本年度执行新收入准则重分类增加。

(4) 其他流动资产：系公司本年度收购茶园脱硫脱硝特许经营资产导致留抵进项税增加。

(5) 债权投资：系公司认购发行的资产支持证券导致增加。

(6) 投资性房地产：系公司控股子公司装备公司出租土地及房产公允价值变动所致。

(7) 预收款项：主要系本年度执行新收入准则重分类导致减少。

(8) 合同负债：主要系本年度执行新收入准则重分类增加。

(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支付部分股利，以及公司发行 ABN 到期后将回收的应收账款支付金融机构所致。

(10) 一年内到期的非流动负债：主要系本年度发行的资产支持证券将在 1 年内到期支付的款项。

(11) 其他流动负债：系公司执行新收入准则后，增加的待转销项税。

(12) 长期借款：主要系借入款项置换长期带息负债。

(13) 长期应付款：主要系提前归还融资租赁本金所致。

(14) 递延收益：主要系本年度收到朝阳海里污水处理项目管网建设政府补助款。

## 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	40,545,678.71	汇票保证金、保函保证金、诉讼冻结资金
应收票据	43,141,299.80	票据质押
固定资产	668,662,596.26	借款抵押、资产支持证券抵押
无形资产	52,095,597.10	借款抵押

合计	804,445,171.87
----	----------------

### 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

##### 1. 主要经营模式和上下游情况

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

单位：万元

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
国和一号核岛BOP532/535/5300子项设备成套供应及技术服务合同	2020年5月	2020年5月	8478	不涉及	不涉及	不涉及	53子项设备共计26个采购包，已完成合同签订24个，签订率92%。已开工制造设备包1个，18个设备包已进入投资阶段，其中3个设备包已完成投资ACC，正在进行开工前准备阶段	832.61	否

山东海阳绿色工业服务中心项目一期 PC 总承包项目合同	2020 年 6 月	2020 年 12 月	49834.882	焚烧、物埋、废包装桶清洗	满足入厂要求的危险废物	满足达标的排放的废弃物	现场未开工	0	否
山西潞安长子高河 2x660MW 低热值煤电项目脱硫系统及湿式电除尘器续建工程 EPC 总承包合同	2019 年 12 月	2019 年 12 月	15720	石灰石-石膏湿法	S02 (4151mg/m <sup>3</sup> ), 粉尘 (30mg/m <sup>3</sup> ), 效率 99.3%	S02 (30mg/m <sup>3</sup> ), 粉尘 (5mg/m <sup>3</sup> )	1#2021 年 1 月 25 日通烟, 2#2020 年 11 月 16 日通烟	13577.9339	否
江苏康博工业固体废弃物集中处理扩建项目总包合同	2020 年 11 月	2020 年 11 月	9373.0156	危废焚烧处置	达到危废处理技术规范要求	满足达标的排放的废弃物	现场未开工	0	否
贵州黔东电力有限公司脱销催化剂销售项目	2020 年 1 月	2020 年 3 月	1632	SCR	-	-	一共 1514 方, 确认销售 378 方。实现销售占比 25%	568	是
江苏康博工业固体废弃物集中处理扩建项目总包合同	2020 年 11 月	2020 年 11 月	9373.0156	危废焚烧处置	达到危废处理技术规范要求	满足达标的排放的废弃物	现场未开工	0	否

## 3 项目运营情况

项目名称	开发建设周期	投资规模 (万元)	资金来源	报告期内已投入金额 (万元)	利息资本化金额 (万元)	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	52735.56	自筹+贷款	52735.56	0	是	15 年	年均 0.04095 元/kwh	2020 年-2035 年
沁阳 2x1000MW 机组脱硫脱硝特许经营	新建	36703.00	自筹+贷款	36966.4	7.74	是	20 年	0.02609 元/kwh	2020 年-2040 年



**(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

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	240,986,348.19	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	255,341,359.54	长期股权投资	收购
重庆智慧思特大数据有限公司	20,000,000.00	40	9,069,766.66	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	9,735,210.88	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	24,000,000.00	40	29,954,246.52	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	15,000,000.00	30	15,544,921.51	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 600 万元，公司所属全资子公司国家电投集团远达水务有限公司根据重庆远康环保科技有限公司章程向其追加投资 1,470 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

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	240,986,348.19	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

**(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

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	2,617,775,485.78	798,777,024.12	-158,417,193.50
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	4,457,403,017.48	3,163,155,353.56	177,701,350.36
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	633,780,116.36	411,452,935.85	-477,554.36
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	417,310,000.00	1,076,291,312.79	277,803,881.28	3,808,335.99
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	727,977,561.37	90,761,062.78	616,187.86

## (八) 公司控制的结构化主体情况

□适用√不适用

## 三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

## (一) 行业格局和趋势

√适用□不适用

## 1. 大气治理业务

2020 年是蓝天保卫战三年行动计划的收官之年，推进“四增四减”成大气污染防治“主旋律”。大气污染治理效果显著，各项治理措施持续落实。PM2.5 浓度下降明显，重点区域空气质量越来越好；钢铁超低排放进程加快，非电烟气治理引起重视；VOCs 治理锁定六大重点行业，国家平台提供推荐的治理和管理技术；臭氧污染“刺头”浮现，成都 6 地开启联合观测，科技管控；大气污染治理的进程加快，受到了很多国外媒体的“好评点赞”。

在减少大气污染物排放的过程中，工业废气、减少煤炭消耗和机动车尾气等是治理的几大主攻方向，同时臭氧污染、VOCs 和氮氧化物减排等也是今年及接下来空气质量改善的关键问题。工业废气治理方面，主要是钢铁、火电等的超低排放和非电行业的烟气治理。2020 年底，重点区域钢企超低排放改造取得明显进展，约 60%左右产能完成改造；燃烧电厂超低排放工作将结束；国家明确要求长江三角洲区域在 2025 年规划期内基本完成水泥行业超低排放改造。包括钢铁、水泥、平板玻璃、陶瓷在内的主要非电行业大气治理市场有望出现新的增长空间。有利于公司环保工程业务在非电领域持续拓展。

## 2. 水处理行业

2020 年，针对水污染防治攻坚战和实施过程中的短板相继出台了一系列举措：

(1) 针对“水环境质量改善地区间不平衡”，生态环境部印发了《流域水污染物排放标准制订技术导则》，规范和指导流域水污染物排放标准制订工作。

(2) 针对“部分地区环境基础设施欠账大、城市收集管网不配套”，发改委印发了《关于加快推进县城城镇化补短板强弱项工作的通知》，瞄准包括城镇污水管网建设等市场不能有效配置资源、需要政府支持引导的公共领域，以补齐城乡污水收集和处理设施短板，进一步推进城镇污水管网全覆盖，加强生活源污染治理力度。

(3) 针对“农业污染源”问题，农业部联合印发《农村厕所粪污无害化处理与资源化利用指南》和《农村厕所粪污处理及资源化利用典型模式》，以降低氮磷负荷为着力点，因地制宜推进农村改厕和污水治理，改善农村人居环境。

(4) 针对“城镇(园区)污水处理”的合理管控，生态环境部印发了《关于进一步规范城镇(园区)污水处理环境管理的通知》，依法明晰了地方人民政府、纳管企业和运营单位的各方责任，推动了各方履职尽责，规范了环境监督管理。此外，还发布了《电子工业水污染物排放标准》以及钢铁、啤酒、硫酸、磷肥、铅、锌、锡、锑、汞等工业的标准修改单，进一步控制行业污染物对污水集中处理设施的影响。

农村分散式污水综合治理仍是政策重点推进方向，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. 固(危)废行业

2020年，国家陆续出台了《固体废物污染环境防治法》、《国家危险废物名录(2021年版)》等政策法规，并完善制定了《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》等一系列国家标准和行业标准，推动了行业的规范和快速发展。

相关制度一是完善危险废物污染环境防治制度。规定危险废物分级分类管理、信息化监管体系、区域性集中处置设施场所建设等内容。加强危险废物跨省转移管理，通过信息化手段管理、共享转移数据和信息，规定电子转移联单，明确危险废物转移管理应当全程管控、提高效率。第二是健全保障机制。从用地、设施场所建设、经济技术政策和措施、从业人员培训和指导、产业专业化和规模化发展、污染防治技术进步、政府资金安排、环境污染责任保险、社会力量参与、税收优惠等方面全方位保障固体废物污染环境防治工作。三是严格法律责任。对违法行为实行严惩重罚，提高罚款额度，增加处罚种类，强化处罚到人，同时补充规定一些违法行为的法律责任。从制度建设、保障机制、法律责任等多方面规范固危废业务行业的发展。固体废物处理市场规模的将进一步扩大、产业结构不断升级优化，有利于公司在固危废业务领域实现可持续发展。

### 4. 风电行业

2020年，是我国陆上风电全面实现无补贴平价上网的关键一年，全年取得了7167万千瓦新增装机量的傲人成绩。国家陆续出台了《可再生能源电价附加补助资金管理办法》、《关于建立健全清洁能源消纳长效机制的指导意见(征求意见稿)》、《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见有关事项的补充通知》、《2030年碳达峰，2060年碳中和》、《关于征集“十四五”能源发展意见建议的公告》。国家主席习近平在联合国大会上宣布中国将自主贡献力度，力争2030年前二氧化碳排放达到峰值，努力争取2060年前实现碳中和；12月12日，国家主席习近平在气候雄心峰会上宣布，到2030年风电、太阳能发电总装机容量将达到12亿千瓦以上；国家能源局公开征求对“十四五”能源规划研究编制工作的意见建议，标志着风电“十四五”规划正式开始进入编制阶段。财政部根据补助资金年度增收水平，对新增可再生能源发电项目合理确定补助资金当年支持的项目补贴总额。通过一系列的制度建设，国家构建了以消纳为核心的清洁能源发展机制：加强清洁能源消纳能力分析、统筹推进源网荷协调发展；加快形成有利于清洁能源消纳的电力市场机制；完善辅助服务机制、完善电力中长期交易市场等，全面提升电力系统调节能力；并明确了可再生能源电价附加补助资金结算规则，进一步明确相关政策。风电一类、二类、三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为48000小时、44000小时、40000小时和36000小时。相关政策落地，对公司实现在新能源领域的推进有积极意义。

## (二) 公司发展战略

√适用□不适用

以习近平生态文明思想为指导，以“能源环保+环保能源”发展定位，以“投资运营+工程技术服务”双核驱动业务发展模式，以并购整合为主要手段，优化资产结构和盈利结构，以科技研发为先导，全面提升公司核心竞争力，努力建成国内领先的生态能源环保企业。

## (三) 经营计划

√适用□不适用

根据公司2021年度生产经营和发展计划，结合国家宏观经济政策，对2021年主要财务指标进行了测算，编制了公司2021年度财务预算。具体如下：

### 一、预算编制的总体原则

一是坚持战略统领、市场导向原则，把握环保科技和产业发展机遇，不断强化技术创新、管理创新和商业模式创新，抢占优质市场资源，实现高质量发展。二是坚持存量提效、增量增效原则，保持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。四是坚持协调平衡、风险可控原则，把握好投资与融资平衡、规模与质量平衡，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、2021 年主要预算指标安排如下：

——营业收入：45.51 亿元。

——营业成本：37.75 亿元。

——利润总额：1.60 亿元。

——归属于母公司净利润：0.91 亿元。

三、确保完成预算目标拟采取的措施

(一) 坚持市场导向，积极推动公司产业发展

一是围绕建设国际领先的生态能源环保企业战略目标，坚持“生态+能源”新发展模式，抓好做实 W 型火焰炉、小型煤电机组超低排放改造市场前期工作，争取更多的市场份额；二是认真研究海外市场结构性变化，积极应对疫情不利影响，拓展新的业务范围；三是坚持“投资+工程”双轮驱动，做强做优水处理运营规模；四是抓好农村分散式污水处理、流域治理、煤矿生态修复、土壤修复、固危废治理等新业务领域，积极推动公司产业发展。

(二) 深化降本增效，不断提升经营质量

一是强化对标管理，落实完善 SDSJ 管理体系，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。二是优化特许经营耗费指标，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。四是严格控制可控性管理费用支出，加强费用支出计划限额管理，不断提升企业经营质量。

(三) 强化技术创新，不断提高核心竞争力

一是坚持科技创新，推动技术优化升级，完善技术创新体系，持续提高竞争优势。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，着力推进碳中和、土壤修复等领域设计能力创新，多元化发展培养新的利润增长点，不断提高核心竞争力，进一步提升经营效益。

(四) 加强风险防控，保障公司持续健康发展

一是加强项目投资风险管控，准确把握经济可行性和风险可控性判断，提升项目研判能力。二是严防资金风险，坚持支付审批制控制资金使用风险，密切关注企业资金链安全。三是优化债务结构，努力拓展融资渠道，优化改善融资方式，灵活选择资金渠道和融资品种，有效降低资金成本。四是强化资产管理，不断优化资产结构，提升资产运营质量，保障公司持续健康发展。

#### (四) 可能面对的风险

√适用□不适用

##### 1. 疫情风险

新型冠状病毒疫情爆发以来，迅速在国内国际蔓延，疫情进入常态化防控阶段，新冠疫情持续可能会对公司的生产经营产生重大影响。

公司一手抓疫情防控和复工复产，一手抓风险防范和生产经营。启动突发卫生事件 I 级预警，落实政府和公司关于疫情防控工作要求，发布制订疫情防控工作方案、疫情防控及安全生产保障工作方案，严格执行疫情防控各项规定，严格落实疫情“零报告”和“日报告”制度，强化对责任联系点单位疫情防控工作的监督指导，持续推进疫情风险管控。

##### 2. 科技研发风险

随着生态环境治理广度和深度的延伸，公司在非电烟气治理、水土治理、固危废等市场可能存在技术储备不足的风险，影响公司可持续发展。

明确公司重点技术需求，不断优化升级既有业务技术，着力打造自主核心技术。一是根据公司明确的市场与业务技术需求，由公司技术委员会总体统筹，组建专项工作组加快新技术获取和技术优化；二是树立研发的优先地位，跟进国内外相关领域技术发展动态，尝试与国内外技术先

进企业合作“市场+技术”模式。三是研究提出科技研发激励机制，调动科技人员积极性、创造力。

### 3.产业转型风险

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，公司工程板块盈利能力仍有下滑风险。

面对传统煤电烟气治理工程市场持续萎缩、盈利水平持续降低的客观局势，公司克服疫情影响，以“投资运营+工程技术服务”双核驱动业务发展模式，持续拓展非电烟气治理市场，一方面持续加强对工程项目、运营项目、催化剂制造等生产指标的对标分析，指导、督促分析成果应用，另一方面促进土壤修复、固（危）废、水环境治理、生态能源等优质项目落地，持续优化产业结构，增强公司整体抗风险能力。

### 4.应收账款风险

公司应收款项余额较高，受工程特性影响，回款周期较长，可能对公司现金流、资产周转效率产生一定影响。

公司严格执行收款措施。一是建立和完善合理的奖惩制度，完善履约过程中的收款责任制，充分调动相关人员积极性；二是针对不同的客户采取多种类型的催收方式，多渠道、多形式促进款项回收；三是提升经营活动全过程管理，加强项目内部履约的关键节点控制，降低资金回收风险；四是每季度对公司应收账款是否存在风险进行清理，防范资金回收风险。报告期内，公司收回账款 40.6 亿元，销售回款率 102%，取得了较好成绩。

### 5.人力资源风险

公司在产业结构转型和升级过程中可能存在人才队伍结构不够合理、新业务领域高端人才短缺等风险。

结合公司业务，梳理人才需求，盘活现有人力资源，积极引导传统产业人员向新业务转移，按计划引进固（危）废、土壤修复、水处理等业务高端技术人才，对于新业务高端技术人才签订业绩合约、采用市场化薪酬，积极实施公司专业技术和操作技能高阶岗位评聘与管理，完善员工多通道发展路径，同时加强与政府、高校及国内外科研机构等合作，建立集政府、科研、高校、行业等各类高层次人才的外部专家队伍，解决新业务领域的重大难题。

## （五） 其他

适用 不适用

## 四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

## 第五节 重要事项

### 一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

#### （一） 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37 号）的要求，公司通过公司网站发布公告征求中小股东的意见，在综合投资者意见的基础上，结合公司实际情况，公司第九届董事会第七次会议审议通过 2019 年度利润分配预案，并在 2019 年年度股东大会对分配预案审议后，确定了 2019 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	每 10 股派息数	每 10 股转增数	现金分红的数额	分红年度合并报表中归属于上市公司	占合并报表中归属于上市公司普

	数(股)	(元)(含税)	(股)	(含税)	公司普通股股东的净利润	普通股股东的净利润的比率(%)
2020年	0	0.11	0	8,588,985.79	26,333,315.94	32.62
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

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

**(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	7

	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）	19.8

**聘任、解聘会计师事务所的情况说明**

√适用 □不适用

报告期内，经公司第九届董事会第七次会议、2019 年年度股东大会审议通过，续聘大信会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2020 年度内部控制审计机构及财务审计机构。(该事项详见 2020 年 3 月 14 日、5 月 14 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
国家电投集团远达水务有限公司	天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司	无	工程诉讼	公司于2015年4月17日向天津市高级人民法院就2012年承接天津滨海鼎昇环保科技工程有限公司的天津渤天化工有限责任公司中水回用项目提起诉讼请求(该事项详见2015年5月6日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)	9,589.45	2018年6月,经专业机构鉴定并出具报告后,8月,天津市高级人民法院组织合议庭开庭,对案件的整个过程重新进行了审理和梳理。9月26日,法院作出一审判决,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。2020年8月,收到最高人民法院作出的二审判决,维持原判,驳回鼎昇环保上诉请求。	判决	二审维持一审判决。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。	鼎昇环保尚未履行生效判决
天津市汉沽建安工程有限公司	国家电投集团远达水务有限公司	无	工程诉讼	因水务公司与鼎昇公司的建设工程施工合同纠纷,致水务公司鼎昇环保项目土建分包商汉沽建安公司施工的土建工程停工,土建工程量未进行最终结算。2015年11月30日,汉沽建安工	1,398.09	2017年8月30日,收到窝工损失正式鉴定报告,因该案与渤天化项目总包合同纠纷相关,经对方申请后中止审理。2020年8月18日收到总包纠纷二审判决后,该案于2020年9月17日恢	目前案件尚在审理之中	-	-



				程公司向重庆仲裁委员会提出与水务公司渤天化项目建设工程施工合同纠纷的仲裁申请, 汉沽建安公司请求裁决:解除《天津渤天化工有限责任公司中水回用项目土建施工分包合同》, 支付工程款、承兑汇票贴息、税务罚款、及赔偿损失, 裁决对已完工程享有优先受偿权。		复审理, 因汉沽建安主张逾期利息, 仲裁庭要求其提交增加诉求申请休庭, 12月17日本案再次开庭, 双方进行了举证质证及辩论。目前尚未收到裁决。			
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	新疆电昌吉热电二期有限责任公司	无	应收款项纠纷	昌吉热电公司长期拖欠特许经营公司脱硫款项, 多次协商无果。2018年3月, 特许经营公司向新疆维吾尔自治区高级人民法院提起诉讼: 要求昌吉热电支付脱硫收入及滞纳金、最低保证上网电量补偿款及滞纳金、脱硫增容技改及旁路挡板封堵技改后运营增加成本、技改工程费用等合计5149.37万元。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, 3月9日立案。该案已移交昌吉州中院并由昌吉州呼图壁县人民法院承办。	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。公司已对昌吉热电的房产和土地实施财产保全, 保全金额5149万元。	判决	判令昌吉热电二期电厂欠款、违约金、诉讼费2512万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。二审维持原判。	目前尚未收到欠款及违约金。
重庆远达烟气治理特许	新疆电昌吉热电二期	无	其他诉讼	昌吉热电公司列入新疆维吾尔自治区2018年第二批关停计划内机组。根据特许经营	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	判决	判令昌吉热电公司支付脱硫设施款3675.66万元及相关资金	截止2020年末, 公司共计收到呼图壁法院资产回购案强制执

经营 有限 公司	有 限 责 任 公 司			公司与昌吉热电厂签订的特许经营合同约定，机组关停，昌吉热电厂应于 2 个月内支付脱硫资产价款（评估价 3,675.66 万元），但昌吉热电厂逾期未支付，公司于 2018 年 12 月提请诉讼。		昌吉热电厂支付脱硝设施款 3675.66 万元及相关资金占用费。一审判决后，昌吉热电厂提起上诉，新疆高院 2019 年 7 月二审开庭审理，9 月 26 日判决维持原判。公司已对昌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。	占用费。并要求昌热二期电厂 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。	行款项 240 万元。
----------------	----------------------------	--	--	--	--	---	--	-------------

**(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
公司第九届董事会第七次会议、2019 年度股东大会审议通过了《关于审议 2020 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 3.38 亿元；脱硫、脱硝特许经营业务收入金额 16.26 亿元，脱硫、脱硝特许经营关联支出金额 7.21 亿元；水务业务合同金额 4705.70 万元；信息化建设合同发生 1238.67 万元。上述事项在股东大会审议的额度范围内。报告期内，国家电投集团给公司的委托贷款额度完成 3 亿元，公司在财务公司贷款额度最高为 1.39 亿元人民币，开展票据业务最高余额为 3230.41 万元，在财务公司日存款余额最高余额为 6.99 亿元，在股东大会审议的额度范围内。	详见 2020 年 4 月 15 日、8 月 12 日、2021 年 1 月 8 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

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%。截至 2020 年 3 月 31 日，合资公司已成立，已完成资产交割。

##### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

## 4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

## (三) 共同对外投资的重大关联交易

## 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

## 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

## (四) 关联债权债务往来

## 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

## 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

## 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

## (五) 其他

适用 不适用

## 十五、重大合同及其履行情况

## (一) 托管、承包、租赁事项

## 1、托管情况

适用 不适用

## 2、承包情况

适用 不适用

## 3、租赁情况

适用 不适用

## (二) 担保情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系

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	301,000,000.00
报告期末对子公司担保余额合计（B）	301,000,000.00
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	301,000,000.00
担保总额占公司净资产的比例(%)	5.47
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）	110,000,000.00
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	110,000,000.00

### （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. 公司控股子公司国家电投集团远达环保工程有限公司报告期内向国家开发银行重庆市分行借款 10,000 万元，借款期限 1 年，借款利率 3.4%。

2. 公司控股孙公司朝阳远达环保水务有限公司于 2014 年向建行凌河支行金融机构借款 19000 万元，报告期内归还 2300 万元，剩余借款余额 8850 万元。

3. 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订融资租赁合同，租赁总额 15,000 万元（详见 2018 年度报告），报告期内已全额归还。

4. 报告期内，公司发行脱硫脱硝收益权资产支持证券，募集资金 5.5 亿元，期限为 4 年，利率区间为 2.98%-3.5%。截止报告期末，已归还债券本金 8,800 万元，剩余债券本金 4.62 亿元。

5. 报告期内，公司向中国建设银行杨家坪支行借款 11,000 万元，借款期限 12 个月，借款利率 3.87%。

6. 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，截止 2019 年末，该笔借款余额为 11,000 万元（详见 2019 年度报告），报告期内已全额归还。

7. 公司于 2019 年 8 月向国家电投财务有限公司借款 25,000 万元，报告期内已全额归还。

8. 报告期内，公司向重庆农村商业银行借款 14,000 万元，借款期限 1 年，借款利率 3.8%。

9. 报告期内，公司向国家电力投资集团有限公司借款 19,300 万元，借款期限 5 年，借款利率 4.65%。

**十六、其他重大事项的说明**

√适用□不适用

1. 报告期内，根据公司第九届董事会第六次（临时）会议审议通过的《关于公司为控股子公司提供担保的议案》（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》），公司为控股子公司远达工程 1 亿元复工复产专项贷款提供融资担保，远达工程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。

2. 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。报告期内，资产支持证券完成发行。

3. 根据公司第九届董事会第十一次（临时）会议审议通过的《关于公司全资子公司水务公司成立项目公司投资建设污水处理厂的议案》、《关于公司向全资子公司水务公司增资的议案》（该事项详见 2020 年 10 月 29 日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》），公司向公控股子公司远达水务增资，由水务公司成立项目公司投资建设牡丹江江南新城区污水处理厂特许经营项目。截至目前，项目公司已成立，项目正在建设中。

4. 根据公司第九届董事会第十二次（临时）会议审议通过的《关于公司控股子公司远达工程建设山东海阳绿色工业服务中心项目的议案》（该事项详见 2020 年 12 月 25 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公司与福昱阳环保、海发水务、中京裕宸环保成立项目公司，投资建设绿色工业服务中心项目。截至目前，该项目已成立项目公司，正在进行开工核准的相关工作。

5. 报告期内，公司控股子公司远达工程收到《甘肃省兰州市西固区人民法院通知书》，西固公

司申请破产重整,远达工程作为债权人,应在2020年4月20日前向破产管理人申报债权。截至目前,已向破产管理人申报债权。根据公司第九届董事会第七次会议审议通过的《关于审议公司计提减值准备的议案》(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》),公司对上述事项涉及应收款项已全额计提减值准备。

6.报告期内,公司收到中国银行间交易商协会《接受注册通知书》,同意接受公司超短期融资券的注册,公司超短期融资券注册金额10亿元人民币。(该事项详见2020年3月28日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。

7.报告期内,根据公司第九届董事会第七次会议、第九届董事会第十次会议审议通过的《关于审议公司会计政策变更的议案》(该事项详见2020年4月15日、8月29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企业会计准则和财务报表列报的要求进行了财务核算。

8.报告期内,根据公司第九届董事会第七次会议审议通过的《关于审议公司2019年度特许经营资产报废的议案》(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》),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,公司进行报废处理。

9.报告期内,根据公司第九届董事会第七次会议、2019年年度股东大会审议通过的《关于审议公司2019年度利润分配的预案》(该事项详见2020年4月15日、5月14日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》),公司以实施分配股权登记日股本总数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%。报告期内,公司已完成2019年年度利润分配。(该事项详见2020年7月4日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)

10.报告期内,根据公司第九届董事会第十次会议审议通过的《关于增加2020年部分日常关联交易预计金额的议案》,公司拟增加在财务公司日最高存款金额,由预计2020年公司在财务公司日存款余额不超过7亿元,调增至不超过12亿元。(该事项详见2020年8月30日公司2020年半年度报告)。因公司优化资金安排,2020年公司在财务公司日存款余额未超过年初预计数7亿元,故不需提交股东大会审议。

11.报告期内,根据公司第九届董事会第七次会议、2019年年度股东大会审议通过的《关于为公司董事、监事及高级管理人员购买责任险的议案》(该事项详见2020年4月15日、5月14日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》),公司拟为全体董事、监事及高级管理人员购买责任险。截止目前,公司已完成董事、监事及高级管理人员责任险的投保工作。

12.经公司第九届董事会第九次(临时)会议、第九届董事会第十次会议审议通过,聘任彭双群先生为公司副总经理,聘任凌娟女士为公司董事会秘书,聘任邓立春先生为公司证券事务代表。(该事项详见2020年7月29日、8月29日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。

13.经公司第九届董事会第十次会议审议通过,公司控股子公司装备制造公司拟出售地处江苏省盐城市城北地块的中驰驾校土地房产等资产。(该事项详见2020年8月29日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。报告期内,该出售事项已履行国有资产处置评估备案程序,尚在办理挂牌出售相关事项。

14.报告期内,经公司第九届董事会第十一次(临时)会议审议通过,公司控股子公司远达工程公司拟出售所属北京闲置房产。(该事项详见2020年10月29日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。截至目前,该出售事项已达成交易,尚在办理产权转让相关手续。

15.公司全资孙公司河南九龙作为河南中孚电力有限公司的债权人,获悉河南省郑州市中级人民法院下发给中孚电力的《民事裁定书》,同意对中孚电力破产重整申请,河南九龙对中孚电力应收账款存在可能无法按期全额收回的风险。根据公司第九届董事会第十三次会议审议通过的《关于审议公司计提减值准备的议案》,对上述事项涉及应收款项计提减值准备(该事项详见2021年1月4日、3月13日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》)。

16.报告期内,公司控股子公司远达工程公司与内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司、上海核工程研究设计院有限公司、通辽霍林河坑口发电有限责任公司、扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司、国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司、国家电投集团协鑫滨海发电有限公司、国家电投集团山西铝业有限公司签订了脱硫、

脱硝、除尘、生态修复等环保工程合同。公司全资子公司水务公司与安徽淮南平圩发电有限责任公司、淮南平圩第二发电有限责任公司签订水务工程合同；公司全资子公司催化剂公司与贵州黔东南电力有限公司、上海上电漕泾发电有限公司、上海外高桥第三发电有限责任公司、上海电力股份有限公司吴泾热电厂、江苏常熟发电有限公司、吉林电力股份有限公司科技开发分公司、中电国瑞物流有限公司、内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司、大连发电有限责任公司、贵州远达金元环保有限公司、淮沪电力有限公司签订催化剂采购合同。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与山东电力工程咨询有限公司签订设备买卖合同。(该事项详见2020年8月12日、2021年1月8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

#### 1. 精准扶贫规划

适用 不适用

#### 2. 年度精准扶贫概要

适用 不适用

远达环保认真贯彻落实党中央脱贫攻坚决策部署，2020年积极开展消费扶贫工作，完成消费扶贫金额50余万元，购买了四川美姑、陕西延川、河南商城、河北张北等17个定点扶贫县的农产品，圆满完成全年消费扶贫任务。

#### 3. 精准扶贫成效

适用 不适用

单位：万元币种：人民币

指标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	50
2. 物资折款	0
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	-
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	17
1.3 产业扶贫项目投入金额	50
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	-

#### 4. 后续精准扶贫计划

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，公司贯彻落实“常态化”疫情防控和“正常化”安全生产工作，做细做实疫情防控措施，实现疫情防控和安全生产稳定、受控；积极推进复工复产，确保工程施工、产品制造及生产运行稳定；坚持“安全第一，预防为主、综合治理”，完成安全“零事故”、环保“零事件”年度目标；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；积极开拓非电烟气治理业务，高炉炼钢烟气综合治理、固危废处置场烟气综合治理等取得较好成效；主动进军水环境综合治理、固（危）废处理、矿山修复、土壤修复等环保行业新领域，为践行“绿水青山就是金山银山”贡献公司力量；脱硫脱硝特许经营项目合格投运率 100%、全年实现达标排放，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”；持续开展“双对标、双激励”，深入推进精细化运行，还原剂（吸收剂）耗量、电耗、水耗等能耗物耗进一步降低，生产指标行业领先。

报告期内，公司不断深化文化浸润，助推文化融入管理，进一步提升文化认同和行为认同。组织开展了企业文化示范项目及专项文化先进集体评选活动，广泛宣传各单位文化创建工作的良好实践和主要成果，树立企业文化先进典型，强化正面引导，助推文化传播，促进文化融入管理和实践。远达环保荣获“2020 年重庆市五一劳动奖状”荣誉，所属单位荣获全国“安康杯”竞赛安全文化宣传先进单位荣誉。

## (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、重庆远达催化剂综合利用有限公司、安徽远达催化剂有限公司等企业为环境保护部门重点排污单位。

#### 1. 污水处理项目排污信息：

##### (1) 朝阳远达环保水务有限公司

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

排放方式：生化消毒处理后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：什家河污水厂排放口和凤凰新城两个污水排放口。

排放浓度：什家河污水厂 COD 浓度 13.0mg/L，氨氮出口浓度 0.4mg/L；凤凰污水厂 COD 浓度 12.7mg/L，氨氮出口浓度 0.45mg/L。

排放总量：什家河污水厂 COD 排放总量 163.5 吨/年，氨氮排放总量 4.9 吨/年；凤凰污水厂 COD 排放总量 43.88 吨/年，氨氮排放总量 1.54 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、总氮、总磷。

排放方式：流经湿地后直接排放

排放口数量：2 个

排放口分布情况：一二期及提标改造出口、三期出口

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 A 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。

(4) 重庆远达催化剂综合利用有限公司

涉及到的疑似污染因子有：pH 值、45 项基本项（重金属、SVOCs、VOCs）、石油烃（C10-C40），地下水常规因子，如下表：

检测内容	检出限	标准	检测介质	检测方法
pH	/	NY/T 1121.2-2006	土壤	土壤检测 第 2 部分：土壤 pH 的测定
砷	0.01 mg/kg	GB/T 22105.2-2008	土壤	原子荧光法
镉	0.01 mg/kg	GB/T 17141-1997	土壤	石墨炉原子吸收分光光度法
六价铬	2 mg/kg	HJ 1082-2019	土壤	碱消解火焰原子吸收分光光度法
铜	1 mg/kg	HJ 491-2019	土壤	火焰原子吸收分光光度法
铅	0.1 mg/kg	GB/T 17141-1997	土壤	石墨炉原子吸收分光光度法
汞	0.002mg/kg	GB/T 22105.1-2008	土壤	原子荧光法
镍	5 mg/kg	HJ491-2019	土壤	火焰原子吸收分光光度法
挥发性有机污染物	/	HJ/T 605-2011	土壤	吹扫捕集/气相色谱-质谱法
半挥发性有机污染物	/	HJ 834-2017	土壤	气相色谱-质谱法

(5) 安徽远达催化剂有限公司

因安徽远达催化剂有限公司废水不外排，排放污染物种类只有颗粒物，且布袋除尘器年运行时长不足一季度，按照环保部门相关要求不需安装在线监控系统。

排放方式：经布袋式除尘器处理后通过 15m 高排气筒排放。

排放口数量：2 个。

排放口分布情况：公司厂区内。

排放浓度：颗粒物：8.6mg/m<sup>3</sup>

超标排放情况：无

执行污染物排放标准：大气污染物综合排放标准（GB16297-1996）

核定的排放浓度限值：120mg/m<sup>3</sup>

核定的排放总量：环保部门不做要求。

## (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。报告期内，昌图水务项目三期开展提标改造工程，现已完工，待验收。

### (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，均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。安徽远达催化剂有限公司采用第三方监测公司进行监测，监测数据上传至全国污染源监测信息管理与共享平台。重庆远达催化剂综合利用有限公司，根据第三方自行监测数据结果，及时在重庆市企业自行监测数据信息发布平台公示。

### (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)	54,147
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	50,388

#### (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

阿拉丁环保有限公司	7,929,850	7,929,850	1.02	0	未知		未知
谢慧明	-490,699	5,600,000	0.72	0	未知		未知
李森	2,732,760	2,732,760	0.35	0	未知		未知
刘国平	0	2,293,057	0.29	0	未知		未知
董灿	-262,593	2,000,000	0.26	0	未知		未知
董美娜	1,982,810	1,982,810	0.25	0	未知		未知
朱文俊	1,874,800	1,874,800	0.24	0	未知		未知
杜建新	-95,844	1,850,000	0.24	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				
阿拉丁环保有限公司	7,929,850	人民币普通股	7,929,850				
谢慧明	5,600,000	人民币普通股	5,600,000				
李森	2,732,760	人民币普通股	2,732,760				
刘国平	2,293,057	人民币普通股	2,293,057				
董灿	2,000,000	人民币普通股	2,000,000				
董美娜	1,982,810	人民币普通股	1,982,810				
朱文俊	1,874,800	人民币普通股	1,874,800				
杜建新	1,850,000	人民币普通股	1,850,000				

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

### (三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

## 四、控股股东及实际控制人情况

### (一) 控股股东情况

#### 1 法人

适用 不适用

名称	国家电力投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	钱智民
成立日期	2003 年 03 月 31 日
主要经营业务	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备；煤炭（不在北京地区开展实务煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；铁路运输以及依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
报告期内控股和参股的其他境内外	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

上市公司的股权情况	有限公司 60.04%、上海电力股份有限公司 60.36%、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

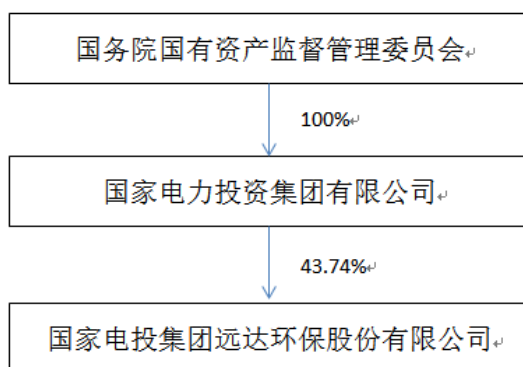
适用 不适用

## 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	54	2016-06-23	2022-10-16	0	0	0		86.10	否
龙怀能	副董事长	男	58	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		0	是
夏刚	董事、总经理	男	51	2017-08-04	2022-10-16	0	0	0		85.91	否
陈来红	董事	男	58	2017-08-04	2022-10-16	0	0	0		0	是
赵新炎	董事	男	58	2018-12-28	2022-10-16	0	0	0		0	是
周博潇	董事	男	58	2016-12-29	2022-10-16	0	0	0		0	是
张俊才	董事	男	57	2016-12-29	2022-10-16	0	0	0		0	是
王智	独立董事	男	52	2016-01-06	2022-10-16	0	0	0		5	否
李理	独立董事	女	49	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		5	否
林衍	独立董事	男	55	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		5	否
宋蔚蔚	独立董事	女	45	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		5	否
王理	监事会主席	男	53	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		0	是
张腾	监事	男	59	2017-09-15	2022-10-16	0	0	0		0	是
吕淑娟	职工监事	女	47	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		46.89	否
岳钢	副总经理	男	57	2013-12-05	2022-10-16	0	0	0		72.72	否
魏斌	副总经理	男	49	2015-01-13	2022-10-16	0	0	0		70.91	否
彭双群	副总经理	男	50	2017-07-17	2022-10-16	0	0	0		76.55	否
刘红萍	财务总监	女	45	2018-06-26	2022-10-16	0	0	0		70.87	否
夏渐强	总法律顾问	男	48	2019-10-17	2022-10-16	0	0	0		54.91	否
凌娟	董事会秘书	女	45	2020-07-28	2022-10-16	0	0	0		49.72	否



黄青华	副总经理	女	48	2011-10-29	2021-02-08	0	0	0		74.55	否
关越	副总经理	男	52	2016-06-07	2021-02-08	0	0	0		75.60	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	784.73	/

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。
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。
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，公司总经理，现任公司副总经理，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。
凌娟	曾任公司资本运营部（董事会秘书办公室）主任，现任公司董事会秘书、资本运营部（董事会秘书办公室）主任。
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。
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，公司副总经理、党委委员。

其它情况说明

适用不适用

## (二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用不适用

## 二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

### (一) 在股东单位任职情况

适用不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务
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

### (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

### 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 784.73 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 784.73 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
彭双群	副总经理	聘任	工作需要
凌娟	董事会秘书	聘任	工作需要
黄青华	副总经理	离任	工作调动
关越	副总经理	离任	工作调动

### 五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

## 六、母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	87
主要子公司在职员工的数量	2,146
在职员工的数量合计	2,233
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	3
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	726
销售人员	90
技术人员	715
财务人员	108
行政人员	594
合计	2,233
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	9
硕士研究生	184
大学本科	989
大学专科	801
中专及以下	250
合计	2,233

### (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2020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，组织开展了督察督办、工程建设法律法规、科技管理、知识产权、国际化人才英语培训等31个专项培训，并举办矿山生态修复、民法典等“本部大讲堂”，公司系统共计2000余人次参加；举办第四届职工技能竞赛——设计人员技能竞赛，6支参赛队伍参加设计方案团体竞赛、57名选手参加个人制图竞赛，充分检阅了工程设计队伍的基本功底和设计能力；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。

### (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。

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七次会议，公司董事会会议能够按照有关规定召集、召开，记录完整、准确，并妥善保存。公司董事勤勉尽责，较好地履行了董事职责，保证了董事会的科学决策，为推动公司实现可持续性发展起到了积极的促进作用。报告期内，独立董事认真履行职责，对公司的利润分配、会计政策变更、购买董监高责任险、聘任高管、内部控制、关联交易、对外担保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四次会议，对公司利润分配、会计政策变更、内部控制、购买董监高责任险、资产报废、大额计提等进行了有效监督；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
2020年第一次（临时）股东大会	2020年1月13日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>	2020年1月14日
2019年年度股东大会	2020年5月13日	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>	2020年5月14日

股东大会情况说明

□适用√不适用

### 三、董事履行职责情况

#### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
郑武生	否	7	7	5	0	0	否	1
龙怀能	否	7	7	5	0	0	否	2
夏刚	否	7	7	5	0	0	否	2
陈来红	否	7	6	5	1	0	否	0
赵新炎	否	7	7	5	0	0	否	1
周博潇	否	7	6	5	1	0	否	0
张俊才	否	7	7	5	0	0	否	0
王智	是	7	6	5	1	0	否	1
李理	是	7	7	5	0	0	否	2
林衍	是	7	7	5	0	0	否	2
宋蔚蔚	是	7	7	5	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	0

#### (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

#### 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 2020 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](http://www.sse.com.cn)。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

### 九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

大信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2020 年度内部控制进行了审计，公司内部控制审计报告详见上海证券交易所网站：[www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

### 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[2021]第 1-00002 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”）的财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 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 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 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）收入确认

##### 1. 事项描述

如财务报表附注五（四十二）所述，远达环保 2020 年度营业收入 36.78 亿元，其中环保工程收入 12.47 亿元，占比 33.90%；脱硫（脱硝）电价收入 19.17 亿元，占比 52.12%。

（1）根据远达环保会计政策三（二十四），环保工程收入属于在某一时段内履行的履约义务。对于在某一时段内履行的履约义务，企业应当在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度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收入的确认。

（2）脱硫（脱硝）电价收入涉及关联方交易，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。

因此我们将环保工程收入履约进度和脱硫（脱硝）电价收入确认为关键审计事项。

##### 2. 审计应对

（1）对于属于在某一时段内履行的履约义务，我们执行的主要审计程序如下：

①对远达环保 EPC 合同已实现合同履约成本和预计总成本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，重新计算履约进度；

③对远达环保合同项目进行毛利率分析，并与同类可比企业进行比较分析，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盘点，评估已经实现合同履约成本与实际建造完工情况是否存在重大差异，进而判断合同履约进度确认的准确性。

(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。

(二) 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 2020 年 12 月 31 日应收账款 18.41 亿元，坏账准备 2.59 亿元，应收账款净额占资产总额的 16.54%。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。

#### 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 2020 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。

（此页为国家电投集团远达环保股份有限公司“大信审字[2021]第 1-00002 号”审计报告签章页）

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国 · 北京

中国注册会计师：张亚兵  
（项目合伙人）

中国注册会计师：石英

二〇二一年三月十一日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	454,711,854.13	447,494,289.85
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	511,658,858.07	470,436,914.50
应收账款	七、5	1,581,950,835.06	1,949,974,876.17
应收款项融资			
预付款项	七、7	172,734,497.29	174,393,027.68
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	116,962,120.32	84,723,564.25
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	421,437,002.45	611,740,390.35
合同资产	七、10	555,893,766.04	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	168,354,572.49	109,234,018.64
流动资产合计		3,983,703,505.85	3,847,997,081.44
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	28,000,000.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	319,645,505.11	289,500,590.70
其他权益工具投资	七、18	269,086,348.19	253,907,909.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	51,858,283.10	32,948,142.85
固定资产	七、21	3,802,549,662.75	3,553,049,209.26
在建工程	七、22	367,525,806.10	424,838,271.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、26	497,893,414.71	487,837,370.62
开发支出	七、27	7,314,486.54	5,986,559.21
商誉	七、28	17,090,163.86	17,090,163.86

长期待摊费用	七、29	63,548,209.48	94,490,111.31
递延所得税资产	七、30	158,230,077.17	153,436,768.83
其他非流动资产			1,000,000.00
非流动资产合计		5,582,741,957.01	5,314,085,097.44
资产总计		9,566,445,462.86	9,162,082,178.88
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	908,300,498.54	739,525,672.63
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	134,421,636.70	191,010,570.93
应付账款	七、36	1,488,590,630.20	1,789,556,697.45
预收款项	七、37	72,371.73	294,962,921.56
合同负债	七、38	327,426,440.64	
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、39	41,600,216.60	39,205,678.99
应交税费	七、40	43,971,238.35	29,332,874.99
其他应付款	七、41	128,501,621.01	203,947,985.06
其中：应付利息		7,589,218.06	1,504,504.25
应付股利		14,446,259.85	26,024,835.93
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、43	148,304,900.00	62,300,000.00
其他流动负债	七、44	26,275,041.77	
流动负债合计		3,247,464,595.54	3,349,842,401.61
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	365,831,917.80	201,776,468.11
应付债券	七、46	334,332,181.82	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、48	711,733.43	90,522,529.19
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	10,029,438.76	10,159,129.42
递延收益	七、51	59,977,511.09	24,134,403.36
递延所得税负债	七、30	42,909,492.18	36,502,879.16
其他非流动负债			
非流动负债合计		813,792,275.08	363,095,409.24
负债合计		4,061,256,870.62	3,712,937,810.85
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	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、55	2,989,160,758.76	2,989,160,758.76
减：库存股			
其他综合收益	七、57	101,876,844.68	90,493,015.29
专项储备	七、58	19,565,457.94	20,863,232.97
盈余公积	七、59	211,145,791.62	194,074,806.23
一般风险准备			
未分配利润	七、60	968,300,549.89	1,021,513,173.93
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		5,070,866,292.89	5,096,921,877.18
少数股东权益		434,322,299.35	352,222,490.85
所有者权益(或股东权益) 合计		5,505,188,592.24	5,449,144,368.03
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		9,566,445,462.86	9,162,082,178.88

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

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		40,057,870.35	48,786,035.84
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		30,550,000.00	9,400,000.00
应收账款	十七、1	13,476,355.72	11,023,116.15
应收款项融资			
预付款项			40,284.23
其他应收款	十七、2	2,591,918.40	1,094,938.58
其中：应收利息		1,960,005.52	596,682.77
应收股利			
存货		97,126.79	120,426.38
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		397,119,785.45	410,253,180.00
流动资产合计		483,893,056.71	480,717,981.18
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	4,107,942,920.23	4,068,875,527.95
其他权益工具投资		244,986,348.19	229,807,909.00

其他非流动金融资产			
投资性房地产		9,178,025.00	9,178,025.00
固定资产		246,580,132.63	266,994,683.44
在建工程		527,206.97	620,038.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		5,444,005.94	6,000,001.95
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		6,828,666.06	8,814,167.94
递延所得税资产		172,182.50	172,182.50
其他非流动资产		193,000,000.00	1,000,000.00
非流动资产合计		4,814,659,487.52	4,591,462,536.60
资产总计		5,298,552,544.23	5,072,180,517.78
<b>流动负债：</b>			
短期借款		261,980,000.00	365,980,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		5,375,226.76	17,143,658.16
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		1,385,566.48	4,296,820.56
应交税费		2,182,508.54	284,082.12
其他应付款		8,227,322.45	5,276,935.22
其中：应付利息		4,549,408.80	437,974.20
应付股利		459,553.82	459,553.82
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		279,150,624.23	392,981,496.06
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		210,131,917.80	16,776,468.11
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		34,777,257.79	30,982,647.99
其他非流动负债			
非流动负债合计		245,620,909.02	48,470,849.53
负债合计		524,771,533.25	441,452,345.59
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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		94,504,856.14	83,121,026.75
专项储备			
盈余公积		211,145,791.62	194,074,806.23
未分配利润		633,713,290.63	519,115,266.62
所有者权益（或股东权益）合计		4,773,781,010.98	4,630,728,172.19
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,298,552,544.23	5,072,180,517.78

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

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		3,678,237,668.73	4,067,543,739.51
其中：营业收入	七、61	3,678,237,668.73	4,067,543,739.51
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,650,620,135.52	3,925,390,022.31
其中：营业成本	七、61	3,155,883,769.39	3,441,618,160.84
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、62	27,382,138.20	28,474,205.64
销售费用	七、63	32,065,718.88	44,743,956.19
管理费用	七、64	288,298,362.79	284,588,090.08
研发费用	七、65	66,923,822.52	55,133,460.30
财务费用	七、66	80,066,323.74	70,832,149.26
其中：利息费用		74,303,304.26	69,374,088.03
利息收入		3,834,089.97	3,689,744.34
加：其他收益	七、67	29,916,695.21	21,054,321.05
投资收益（损失以“—”号填列）	七、68	18,895,651.05	21,891,874.27
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		16,070,514.41	12,328,429.01
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、70	18,910,140.25	82,750.38
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-54,857,690.62	-10,173,981.42
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	12,476,689.99	-1,166,735.39
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	25,609,345.65	-14,644,228.86
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		78,568,364.74	159,197,717.23
加：营业外收入	七、74	994,359.44	7,307,351.32
减：营业外支出	七、75	4,143,925.21	3,193,635.27
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		75,418,798.97	163,311,433.28
减：所得税费用	七、76	34,783,678.56	38,188,273.38
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		40,635,120.41	125,123,159.90
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		40,635,120.41	125,123,159.90
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）		26,333,315.94	111,066,867.39
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		14,301,804.47	14,056,292.51
六、其他综合收益的税后净额	七、77	11,383,829.39	4,302,210.64
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		11,383,829.39	4,176,952.42
1.不能重分类进损益的其他综合收益		11,383,829.39	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		11,383,829.39	4,085,919.38
（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
（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）金融资产重分类计入其他综			



合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			91,033.04
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			125,258.22
七、综合收益总额		52,018,949.80	129,425,370.54
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		37,717,145.33	115,243,819.81
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		14,301,804.47	14,181,550.73
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.03	0.14
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.03	0.14

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

2020 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七、4	151,624,482.96	164,376,432.77
减：营业成本	十七、4	132,177,005.10	144,879,306.51
税金及附加		1,566,582.52	1,945,080.73
销售费用		515,137.09	1,217,678.24
管理费用		62,130,858.89	63,982,475.16
研发费用			
财务费用		-739,583.30	2,577,082.96
其中：利息费用		17,064,888.29	20,727,951.39
利息收入		19,220,737.14	22,397,541.73
加：其他收益		212,202.40	
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	214,492,992.28	230,321,205.81
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		14,492,992.28	12,377,735.33
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）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		30,505.00	108,266.00

号填列)			
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		170,710,182.34	180,375,741.98
加: 营业外收入		1.00	6,000.00
减: 营业外支出		329.44	10,703.49
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		170,709,853.90	180,371,038.49
减: 所得税费用			42,865.25
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		170,709,853.90	180,328,173.24
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		170,709,853.90	180,328,173.24
(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		11,383,829.39	3,797,881.58
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		11,383,829.39	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		11,383,829.39	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			
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.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		182,093,683.29	184,126,054.82
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

2020年1—12月

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现		2,593,590,931.24	2,771,933,472.56

金			
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		17,843,398.34	16,112,020.05
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	226,028,656.16	253,377,950.75
经营活动现金流入小计		2,837,462,985.74	3,041,423,443.36
购买商品、接受劳务支付的现金		1,765,538,005.24	1,554,073,691.60
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		552,658,232.91	505,713,759.79
支付的各项税费		187,270,786.98	208,559,588.10
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	242,792,672.44	344,341,226.23
经营活动现金流出小计		2,748,259,697.57	2,612,688,265.72
经营活动产生的现金流量净额		89,203,288.17	428,735,177.64
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		9,539,045.26	15,544,874.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		48,809,503.59	10,546,643.86
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		58,348,548.85	26,091,517.87

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		717,664,226.09	104,658,975.51
投资支付的现金		48,700,000.00	5,900,000.00
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		766,364,226.09	110,558,975.51
投资活动产生的现金流量净额		-708,015,677.24	-84,467,457.64
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		77,310,000.00	6,005,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		77,310,000.00	6,005,000.00
取得借款收到的现金		1,413,297,696.44	1,671,711,897.93
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	550,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		2,040,607,696.44	1,677,716,897.93
偿还债务支付的现金		1,093,262,174.50	1,415,693,171.25
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		102,509,372.55	96,273,883.42
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		14,700,000.00	1,667,100.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	229,880,523.27	289,029,485.42
筹资活动现金流出小计		1,425,652,070.32	1,800,996,540.09
筹资活动产生的现金流量净额		614,955,626.12	-123,279,642.16
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-3,856,762.95	220,988,077.84
加：期初现金及现金等价物余额		418,022,938.37	197,034,860.53
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		414,166,175.42	418,022,938.37

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**  
2020年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		70,921,263.84	73,936,917.17
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		7,573,838.25	6,006,775.40

经营活动现金流入小计		78,495,102.09	79,943,692.57
购买商品、接受劳务支付的现金		59,946,991.65	22,542,336.87
支付给职工及为职工支付的现金		48,255,559.84	44,841,470.64
支付的各项税费		5,084,185.28	8,394,521.35
支付其他与经营活动有关的现金		26,671,204.29	17,735,817.73
经营活动现金流出小计		139,957,941.06	93,514,146.59
经营活动产生的现金流量净额		-61,462,838.97	-13,570,454.02
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		516,000,000.00	681,000,000.00
取得投资收益收到的现金		255,066,417.15	248,034,218.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		30,505.00	118,466.00
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		771,096,922.15	929,152,684.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,761,695.60	2,055,574.43
投资支付的现金		729,200,000.00	693,590,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		730,961,695.60	695,645,574.43
投资活动产生的现金流量净额		40,135,226.55	233,507,109.81
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		569,980,000.00	1,096,980,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		569,980,000.00	1,096,980,000.00
偿还债务支付的现金		481,776,183.97	962,761,284.14
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		75,604,369.10	62,772,493.32
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		557,380,553.07	1,275,533,777.46
筹资活动产生的现金流量净额		12,599,446.93	-178,553,777.46
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-8,728,165.49	41,382,878.33
加：期初现金及现金等价物余额		48,786,035.84	7,403,157.51

额			
六、期末现金及现金等价物余额		40,057,870.35	48,786,035.84

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**  
2020 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	2020 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		
优先股		永续债	其他											
一、上年年末余额	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
加：会计政策变更											-23,434,110.09	-23,434,110.09	-1,461,364.35	-24,895,474.44
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	780,816,890.00				2,989,160,758.76		90,493,015.29	20,863,232.97	194,074,806.23		998,079,063.84	5,073,487,767.09	350,761,126.50	5,424,248,893.59
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							11,383,829.39	-1,297,775.03	17,070,985.39		-29,778,513.95	-2,621,474.20	83,561,172.85	80,939,698.65
（一）综合收益总额							11,383,829.39				26,333,315.94	37,717,145.33	14,301,804.47	52,018,949.80
（二）所有者投入和减少资本													72,464,042.88	72,464,042.88
1．所有者投入的普通股													77,310,000.00	77,310,000.00
2．其他权益工具持有者投入资本														
3．股份支付计入所有者权益的金额														
4．其他													-4,845,957.12	-4,845,957.12
（三）利润分配									17,070,985.39		-56,111,829.89	-39,040,844.50	-3,121,423.92	-42,162,268.42
1．提取盈余公积									17,070,985.39		-17,070,985.39			
2．提取一般风险准备														
3．对所有者（或股东）的分配											-39,040,844.50	-39,040,844.50	-3,121,423.92	-42,162,268.42
4．其他														







2020 年年度报告

	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、上年年末余额	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
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	780,816,890.00				3,053,600,182.59		83,121,026.75		194,074,806.23	519,115,266.62	4,630,728,172.19
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							11,383,829.39		17,070,985.39	114,598,024.01	143,052,838.79
（一）综合收益总额							11,383,829.39			170,709,853.90	182,093,683.29
（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									17,070,985.39	-56,111,829.89	-39,040,844.50
1. 提取盈余公积									17,070,985.39	-17,070,985.39	
2. 对所有者（或股东）的分配										-39,040,844.50	-39,040,844.50
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		94,504,856.14		211,145,791.62	633,713,290.63	4,773,781,010.98

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、上年年末余额	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											

2020 年年度报告

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											
（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

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 2021 年 3 月 11 日经公司第九届董事会第十三次会议批准报出。

## 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 36 户,合并范围主体的具体信息详见本附注“七、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

公司应评价自报告期末起 12 个月的持续经营能力。公司对持续经营评价结果表明对持续经营能力产生重大怀疑的,公司应当在附注中披露导致持续经营能力产生重大怀疑的影响因素以及企业拟采取的改善措施。

## 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

公司具体会计政策和会计估计详见以下附注。

### 1. 遵循企业会计准则的声明

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

### 2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3. 营业周期

√适用□不适用

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

### 4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

### 5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用□不适用

#### 1. 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，本公司在合并日按照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

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

### 1. 外币业务折算

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

### 2. 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生

时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

## 10. 金融工具

√适用□不适用

### 1. 金融工具的分类及重分类

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

详见附注五、12。

## 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

#### 1. 预期信用损失的确定方法

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项）、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（含应收款项融资）、租赁应收款、合同资产进行减值会计处理并确认损失准备。

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来12个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

#### （1）较低信用风险的金融工具计量损失准备的方法

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。

#### （2）应收款项、合同资产、租赁应收款计量损失准备的方法

①不包含重大融资成分的应收款项、合同资产。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和合同资产，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、应收账款和合同资产划分为若干组合，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

合同资产组合 1：信用风险组合

合同资产组合 2：其他组合

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和合同资产，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。

②包含重大融资成分的应收款项、合同资产和租赁应收款。

对于包含重大融资成分的应收款项、合同资产和《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。

### 13. 应收款项融资

适用 不适用

### 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

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，本公司按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司在计量金融工具发生信用减值时，评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素：

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、保证金、代垫款项

其他应收款组合 2：小金额备用金、出口退税等无风险

#### 2. 预期信用损失的会计处理方法

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）。

### 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、在产品、产成品（库存商品）、合同履约成本等。

#### 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. 合同资产****(1). 合同资产的确认方法及标准**

√适用□不适用

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。合同资产以预期信用损失为基础计提减值。

**(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用□不适用

合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、12。

**17. 持有待售资产**

□适用√不适用

**18. 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

**19. 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

**20. 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

**21. 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。

## 22. 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。

## 23. 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。

## 24. 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。本公司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。

## 25. 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。

## 26. 生物资产

适用  不适用

## 27. 油气资产

适用  不适用

## 28. 使用权资产

适用  不适用

## 29. 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。

## 30. 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。

### 31. 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。

### 32. 合同负债

#### (1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

### 33. 职工薪酬

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

#### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

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

#### (3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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



**(4). 其他长期职工福利的会计处理方法**

√适用□不适用

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

**34. 租赁负债**

□适用 √不适用

**35. 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。

**36. 股份支付**

□适用 √不适用

**37. 优先股、永续债等其他金融工具**

□适用 √不适用

**38. 收入****(1). 收入确认和计量所采用的会计政策**

√适用□不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

**收入确认方法**

本公司与客户之间的工程类合同通常包含项目设计、设备安装、工程建造等多项承诺。对于其中可单独区分的项目设计、设备安装，本公司将其分别作为单项履约义务。对于不可单独区分的项目设计、设备安装、工程建造组成的组合，由于客户能够从每一个组合或每一个组合与其他易于获得的资源一起使用中受益，且这些组合彼此之间不可明确区分，故本公司将上述一个组合

确认构成单项履约义务。对于可单独区分的项目设计、设备安装控制权均在客户验收时转移至客户。由不可单独区分的项目设计、设备安装、工程建造组合按照履约进度确认收入。

本公司与客户之间的脱硫（脱硝）特许经营合同，通常包含提供脱硫、脱硝服务等多项承诺。对于其中可单独区分的脱硫、脱硝服务，本公司将其分别作为单项履约义务。对于不可单独区分的脱硫、脱硝服务组成的组合，由于客户能够从每一个组合或每一个组合与其他易于获得的资源一起使用中受益，且这些组合彼此之间不可明确区分，故本公司将上述一个组合构成单项履约义务。由于上述可单独区分的脱硫、脱硝服务以及由不可单独区分的脱硫、脱硝服务的组合在与客户结算时确认收入。

#### 1. 脱硫（脱硝）特许经营合同

本公司与客户之间的脱硫（脱硝）特许经营合同通常仅包含特许经营的履约义务。本公司特许经营的履约义务不满足在某一时段内履行的三个条件，所以本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，在与客户结算时确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

#### 2. 工程类 EPC 合同

本公司与客户之间的工程类 EPC 合同通常包含项目设计、设备安装、工程建造等履约义务，客户在企业履约的同时即取得并消耗企业履约所带来的经济利益，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。对于工程类 EPC 合同，采用投入法确定提供服务的履约进度。

#### 可变对价

本公司部分与客户之间的合同存在现金折扣和价保等，形成可变对价。本公司按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

#### 质保义务

根据合同约定、法律规定等，本公司为所建造的资产等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本公司按照附注五、三十五进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本公司将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本公司考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及本公司承诺履行任务的性质等因素。

#### 合同变更

本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

1. 如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本公司将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；
2. 如果合同变更不属于上述第 1 种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本公司将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；
3. 如果合同变更不属于上述第 1 种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本公司将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

#### (2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用  不适用

### 39. 合同成本

√适用 □不适用

本合同的合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

本公司为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：

1. 因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；
2. 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

### 40. 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。

### 41. 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。

## 42. 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

## 43. 其他重要的会计政策和会计估计

□适用√不适用

## 44. 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)
财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 14 号—收入》（以下简称“新收入准则”）。本公司于 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则以及通知，对会计政策相关内容进行调整。	经公司第九届董事会第十次会议审议通过	详见本附注五、44(3)首次执行新收入准则。

## (2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

## (3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用□不适用

## 合并资产负债表

单位:元币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产:</b>			
货币资金	447,494,289.85	447,494,289.85	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	470,436,914.50	470,436,914.50	
应收账款	1,949,974,876.17	1,388,248,673.74	-561,726,202.43
应收款项融资			
预付款项	174,393,027.68	174,393,027.68	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	84,723,564.25	84,723,564.25	
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	611,740,390.35	610,559,180.94	-1,181,209.41
合同资产		545,149,855.60	545,149,855.60
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	109,234,018.64	109,234,018.64	
流动资产合计	3,847,997,081.44	3,830,239,525.20	-17,757,556.24
<b>非流动资产:</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	289,500,590.70	289,500,590.70	
其他权益工具投资	253,907,909.00	253,907,909.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	32,948,142.85	32,948,142.85	
固定资产	3,553,049,209.26	3,553,049,209.26	

在建工程	424,838,271.80	424,838,271.80	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	487,837,370.62	487,837,370.62	
开发支出	5,986,559.21	5,986,559.21	
商誉	17,090,163.86	17,090,163.86	
长期待摊费用	94,490,111.31	94,490,111.31	
递延所得税资产	153,436,768.83	157,496,926.98	4,060,158.15
其他非流动资产	1,000,000.00	1,000,000.00	
非流动资产合计	5,314,085,097.44	5,318,145,255.59	4,060,158.15
资产总计	9,162,082,178.88	9,148,384,780.79	-13,697,398.09
<b>流动负债：</b>			
短期借款	739,525,672.63	739,525,672.63	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	191,010,570.93	191,010,570.93	
应付账款	1,789,556,697.45	1,789,556,697.45	
预收款项	294,962,921.56	1,581,914.36	-293,381,007.20
合同负债		284,962,746.13	284,962,746.13
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	39,205,678.99	39,205,678.99	
应交税费	29,332,874.99	29,332,874.99	
其他应付款	203,947,985.06	203,947,985.06	
其中：应付利息	1,504,504.25	1,504,504.25	
应付股利	26,024,835.93	26,024,835.93	
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	62,300,000.00	62,300,000.00	
其他流动负债		19,616,337.42	19,616,337.42
流动负债合计	3,349,842,401.61	3,361,040,477.96	11,198,076.35
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	201,776,468.11	201,776,468.11	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			

租赁负债			
长期应付款	90,522,529.19	90,522,529.19	
长期应付职工薪酬			
预计负债	10,159,129.42	10,159,129.42	
递延收益	24,134,403.36	24,134,403.36	
递延所得税负债	36,502,879.16	36,502,879.16	
其他非流动负债			
非流动负债合计	363,095,409.24	363,095,409.24	
负债合计	3,712,937,810.85	3,724,135,887.20	11,198,076.35
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	90,493,015.29	90,493,015.29	
专项储备	20,863,232.97	20,863,232.97	
盈余公积	194,074,806.23	194,074,806.23	
一般风险准备			
未分配利润	1,021,513,173.93	998,079,063.84	-23,434,110.09
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	5,096,921,877.18	5,073,487,767.09	-23,434,110.09
少数股东权益	352,222,490.85	350,761,126.50	-1,461,364.35
所有者权益（或股东权益）合计	5,449,144,368.03	5,424,248,893.59	-24,895,474.44
负债和所有者权益（或股东权益）总计	9,162,082,178.88	9,148,384,780.79	-13,697,398.09

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	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	48,786,035.84	48,786,035.84	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	9,400,000.00	9,400,000.00	
应收账款	11,023,116.15	11,023,116.15	
应收款项融资			
预付款项	40,284.23	40,284.23	

其他应收款	1,094,938.58	1,094,938.58	
其中：应收利息	596,682.77	596,682.77	
应收股利			
存货	120,426.38	120,426.38	
合同资产			
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	410,253,180.00	
流动资产合计	480,717,981.18	480,717,981.18	
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	4,068,875,527.95	4,068,875,527.95	
其他权益工具投资	229,807,909.00	229,807,909.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	9,178,025.00	9,178,025.00	
固定资产	266,994,683.44	266,994,683.44	
在建工程	620,038.82	620,038.82	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	6,000,001.95	6,000,001.95	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	8,814,167.94	8,814,167.94	
递延所得税资产	172,182.50	172,182.50	
其他非流动资产	1,000,000.00	1,000,000.00	
非流动资产合计	4,591,462,536.60	4,591,462,536.60	
资产总计	5,072,180,517.78	5,072,180,517.78	
<b>流动负债：</b>			
短期借款	365,980,000.00	365,980,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	17,143,658.16	17,143,658.16	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	4,296,820.56	4,296,820.56	
应交税费	284,082.12	284,082.12	
其他应付款	5,276,935.22	5,276,935.22	
其中：应付利息	437,974.20	437,974.20	
应付股利	459,553.82	459,553.82	



持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计	392,981,496.06	392,981,496.06	
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	16,776,468.11	16,776,468.11	
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	30,982,647.99	
其他非流动负债			
非流动负债合计	48,470,849.53	48,470,849.53	
负债合计	441,452,345.59	441,452,345.59	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	83,121,026.75	
专项储备			
盈余公积	194,074,806.23	194,074,806.23	
未分配利润	519,115,266.62	519,115,266.62	
所有者权益（或股东权益）合计	4,630,728,172.19	4,630,728,172.19	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	5,072,180,517.78	5,072,180,517.78	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 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	销售收入	3%、6%、11%、9%、13%
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%
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%
山东远知环保有限公司	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	15%
内蒙古远达首大环保有限公司	15%
贵州远达烟气治理有限公司	15%
贵州省远达环保有限公司	25%
江西远达环保有限公司	15%
贵州远达金元环保有限公司	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%
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	15%
凌源远达水务有限公司	15%
昌图远达水务有限公司	25%
贵州务川远达环保有限公司	25%
朝阳海里远达水务有限公司	25%
国电投远达生态能源有限公司	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%
黑龙江久略新能源有限公司	25%
黑龙江长策新能源有限公司	25%
密山市杨东木风力发电有限公司	25%
密山市柳东毛风力发电有限公司	25%
密山市向西化风力发电有限公司	25%
密山市庆西康风力发电有限公司	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%
重庆远达渝地环境治理有限公司	15%

## 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2020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2020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，2020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2020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2020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，2020年是脱硫业务所得税减半第一年。

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，2020年继续享受。

7、公司全资孙公司河南九龙环保有限公司（以下简称“河南九龙”）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2020年起享受减按15%缴纳企业所得税。

8、公司控股孙公司贵州远达金元环保有限公司（以下简称“贵州远达金元”）系贵州省贵阳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），贵州远达金元公司 2020 年享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

9、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，2020 年度减按 15%缴纳企业所得税。

10、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 2020 年享受西部大开发政策，减按 15%缴纳企业所得税。

11、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 2020 年继续享受西部大开发政策，减按 15%缴纳企业所得税。

12、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 2020 年继续享受西部大开发政策，企业所得税按 15%征收。

13、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 2020 年起享受减按 15%缴纳企业所得税。

14、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 2020 年起享受减按 15%缴纳企业所得税。

15、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 2020 年度企业所得税实施减半征收。

16、公司全资子公司国电投远达生态能源有限公司（以下简称“生态能源公司”）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，生态能源公司 2020 年度减按 15%缴纳企业所得税。

17、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 2020 年减半征收企业所得税。

18、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，盐城抱日 2020 年减半征收企业所得税。

19、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，2020 年企业所得税继续按 15%征收。

20、公司控股子公司重庆远达渝地环境治理有限公司（以下简称“渝地公司”）系重庆市渝北区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），渝地公司 2020 年享受西部大开发政策，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	3,214.34	1,867.36
银行存款	414,162,961.08	419,811,071.01
其他货币资金	40,545,678.71	27,681,351.48
合计	454,711,854.13	447,494,289.85
其中：存放在境外的款项总额		

## 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	425,922,336.77	383,144,716.20
商业承兑票据	85,736,521.30	87,292,198.30
合计	511,658,858.07	470,436,914.50

## (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	71,652,403.16
合计	71,652,403.16

## (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	257,244,238.16	
商业承兑票据	3,877,095.64	
合计	261,121,333.80	

## (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

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	512,328,368.07	100	669,510.00	0.13	511,658,858.07	470,436,914.50				470,436,914.50
其中：										

已到期未兑付的商业承兑汇票	4,300,000.00	0.84	669,510.00	15.57	3,630,490.00				
无风险组合	508,028,368.07	99.16				470,436,914.50			470,436,914.50
合计	512,328,368.07	/	669,510.00	/	511,658,858.07	470,436,914.50	/	/	470,436,914.50

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

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	
已到期未兑付的商业承兑汇票		669,510.00			669,510.00
合计		669,510.00			669,510.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

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	1,042,097,275.30
1 年以内小计	1,042,097,275.30
1 至 2 年	437,041,976.98
2 至 3 年	134,243,059.40
3 年以上	
3 至 4 年	69,651,735.71
4 至 5 年	36,233,908.03
5 年以上	121,509,166.21
合计	1,840,777,121.63

## (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	102,988,7 67.23	5.5 9	36,908,6 82.90	35. 84	66,080,08 4.33	37,109,51 3.86	2.3 3	18,841,7 82.90	50. 77	18,267,73 0.96
其中：										
单 项 金 额 重 大 的 应 收 账 款	102,988,7 67.23	5.5 9	36,908,6 82.90	35. 84	66,080,08 4.33	37,109,51 3.86	2.3 3	18,841,7 82.90	50. 77	18,267,73 0.96
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	1,737,788, 354.40	94. 41	221,917, 603.67	12. 77	1,515,870, 750.73	1,557,171, 465.89	97. 67	187,190, 523.11	12. 02	1,369,980, 942.78
其中：										
1 ： 信 用 风 险 组 合	1,339,280, 540.09	72. 76	221,917, 603.67	16. 57	1,117,362, 936.42	1,065,322, 249.09	66. 82	187,190, 523.11	17. 57	878,131,7 25.98

2 : 电 量 款 组 合	398,507,8 14.31	21. 65			398,507,8 14.31	491,849,2 16.80	30. 85			491,849,2 16.80
合 计	1,840,777, 121.63	/	258,826, 286.57	/	1,581,950, 835.06	1,594,280, 979.75	/	206,032, 306.01	/	1,388,248, 673.74

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
兰州西固热电有限 责任公司	13,378,550.66	13,378,550.66	100	破产重整
国恒(宁波)能源发 展有限公司	2,500,000.00	2,500,000.00	100	破产重整
河南中孚电力有限 公司	63,379,253.37	15,566,900.00	24.56	破产重整
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
合计	102,988,767.23	36,908,682.90	35.84	/

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	658,014,192.31	19,674,624.35	2.99
1 至 2 年	365,013,930.16	26,865,025.26	7.36
2 至 3 年	122,926,997.82	19,139,733.56	15.57
3 至 4 年	59,994,156.90	24,459,617.77	40.77
4 至 5 年	21,624,793.51	20,072,133.34	92.82
5 年以上	111,706,469.39	111,706,469.39	100
合计	1,339,280,540.09	221,917,603.67	

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	206,032,306.01	53,311,552.74		517,572.18		258,826,286.57
合计	206,032,306.01	53,311,552.74		517,572.18		258,826,286.57

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	517,572.18

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

### (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
三菱日立电力系统有限公司	79,318,092.50	4.31	5,061,695.34
天津滨海海鼎昇环保科技有限公司	72,711,570.00	3.95	72,711,570.00
国家电投集团山西铝业有限公司	69,534,809.92	3.78	2,943,950.50
河南中孚电力有限公司	63,379,253.37	3.44	15,566,900.00
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	60,859,786.98	3.31	
合计	345,803,512.77	18.79	96,284,115.84

**(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

**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	87,681,065.94	50.76	108,844,356.62	62.41
1 至 2 年	32,837,011.69	19.01	45,998,003.50	26.38
2 至 3 年	43,016,984.07	24.90	4,012,417.59	2.30
3 年以上	9,199,435.59	5.33	15,538,249.97	8.91
合计	172,734,497.29	100.00	174,393,027.68	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(%)
霍林郭勒市星火运输有限责任公司	14,692,992.33	8.51
盐城永吉建筑工程有限公司	9,041,248.99	5.23
戈尔工业品贸易（上海）有限公司	7,976,384.00	4.62
重庆普乐菲进出口有限公司	6,031,854.55	3.49
永清环保股份有限公司	5,863,313.00	3.39
合计	43,605,792.87	25.24

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	114,048,675.06	81,810,118.99
合计	116,962,120.32	84,723,564.25

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	108,781,416.21
1 年以内小计	108,781,416.21
1 至 2 年	7,488,657.39
2 至 3 年	4,689,169.23
3 年以上	
3 至 4 年	7,016,119.62
4 至 5 年	253,340.00
5 年以上	6,257,827.81
合计	134,486,530.26

## (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	68,532,320.74	33,828,859.26
备用金	2,186,397.50	1,889,688.80
保证金	63,600,700.02	65,579,853.75
押金	84,521.00	72,214.50
其他	82,591.00	730.00
坏账准备	-20,437,855.20	-19,561,227.32
合计	114,048,675.06	81,810,118.99

## (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)	
2020 年 1 月 1 日余额	19,381,077.32		180,150.00	19,561,227.32
2020 年 1 月 1 日余额在本期				
—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	876,627.88			876,627.88
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020 年 12 月 31 日余额	20,437,855.20		180,150.00	20,437,855.20

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	19,561,227.32	876,627.88				20,437,855.20
合计	19,561,227.32	876,627.88				20,437,855.20

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

## (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
华泰-首创-远达环保脱硫脱硝服务费收益权绿色资产支持专项计划	保证金	22,507,430.22	1 年以内	16.74	
贵州盘江电投发电有限公司	保证金	10,000,000.00	1 年以内	7.44	808,000.00
中国电能成套设备有限公司	往来款	5,324,723.91	1 年以内	3.96	440,228.91
北京国电工程招标有限公司	保证金	2,756,268.00	1 年以内, 3-4 年	2.05	1,604,150.62
重庆联合产权交易所集团股份有限公司	保证金	2,500,000.00	1 年以内	1.86	202,000.00
合计	/	43,088,422.13	/	32.05	3,054,379.53

## (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	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	54,988,105.15	240,880.91	54,747,224.24	86,337,863.83		86,337,863.83
在产品	34,892,626.99		34,892,626.99	38,475,406.86		38,475,406.86
库存商品	186,820,269.63	1,039,659.38	185,780,610.25	208,064,240.77	678,927.94	207,385,312.83
合同履约成本	146,504,348.42	487,807.45	146,016,540.97	278,848,404.87	487,807.45	278,360,597.42
合计	423,205,350.19	1,768,347.74	421,437,002.45	611,725,916.33	1,166,735.39	610,559,180.94

## (2). 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	
原材料		240,880.91				240,880.91
库存商品	678,927.94	360,731.44				1,039,659.38
合同履约成本	487,807.45					487,807.45
合计	1,166,735.39	601,612.35				1,768,347.74

## (3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

## (4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 10、合同资产

## (1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
环保工程	511,391,562.64	17,032,993.41	494,358,569.23	532,083,352.38	30,288,109.16	501,795,243.22
销售商品	19,941,037.01	772,601.78	19,168,435.23	13,873,103.98	708,494.10	13,164,609.88
设计服务	81,132.08	5,971.32	75,160.76	81,132.08	2,912.64	78,219.44
咨询服务	3,667,125.52	109,647.05	3,557,478.47			
土壤修复	38,734,122.35		38,734,122.35	30,111,783.06		30,111,783.06
合计	573,814,979.60	17,921,213.56	555,893,766.04	576,149,371.50	30,999,515.90	545,149,855.60

## (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

## (3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
信用风险组合	-13,078,302.34			
合计	-13,078,302.34			/

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

其他说明：

□适用 √不适用

## 11、持有待售资产

□适用 √不适用

## 12、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

## 13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	157,793,238.40	104,787,841.42

预缴所得税	2,275,689.80	4,167,010.21
预缴增值税	8,285,644.29	279,167.01
合计	168,354,572.49	109,234,018.64

#### 14、 债权投资

##### (1). 债权投资情况

适用  不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
华泰-首创-远达 环保脱硫脱硝服 务费收益权绿色 资产支持专项计 划	28,000,000.00		28,000,000.00			
合计	28,000,000.00		28,000,000.00			

##### (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

#### 15、 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

## 16、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

## 17、长期股权投资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
中电投先融期货股份有限公司	250,721,077.63			11,245,881.92			6,625,600.00			255,341,359.54	
重庆智慧思特大数据有限公司	8,825,861.01			243,905.64						9,069,766.65	
国家电投集团贵溪智慧能源	8,702,610.26			1,032,600.62						9,735,210.88	

有限公司										
国家电投集团 两江远达节能 环保有限公司	20,951,041.80	6,000,000.00		3,003,204.72					29,954,246.52	
重庆远康环保 科技有限公司	300,000.00	14,700,000.00		544,921.51					15,544,921.51	
小计	289,500,590.70	20,700,000.00		16,070,514.41			6,625,600.00		319,645,505.10	
合计	289,500,590.70	20,700,000.00		16,070,514.41			6,625,600.00		319,645,505.10	

## 18、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	240,986,348.19	225,807,909.00
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	24,100,000.00
合计	269,086,348.19	253,907,909.00

### (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		129,786,348.19			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

## 19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 20、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	合计
一、期初余额	12,882,735.00	20,065,407.85	32,948,142.85
二、本期变动	1,705,121.19	17,205,019.06	18,910,140.25
加：外购			
存货\固定资产\在建工程转入			
企业合并增加			
减：处置			
其他转出			
公允价值变动	1,705,121.19	17,205,019.06	18,910,140.25
三、期末余额	14,587,856.19	37,270,426.91	51,858,283.10

### (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

## 21、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	3,802,510,940.87	3,552,926,552.81
固定资产清理	38,721.88	122,656.45

合计	3,802,549,662.75	3,553,049,209.26
----	------------------	------------------

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	1,141,925,436.40	4,367,828,054.93	24,644,788.99	5,534,398,280.32
2.本期增加金额	-12,255,588.77	650,503,124.34	1,647,098.67	639,894,634.24
(1)购置	6,120,793.82	487,312,856.04	1,647,098.67	495,080,748.53
(2)在建工程转入	47,888.36	144,765,997.35		144,813,885.71
(3)其他	-18,424,270.95	18,424,270.95		
3.本期减少金额	30,559,787.66	68,047,565.72	1,127,050.69	99,734,404.07
(1)处置或报废	19,445,325.01	5,199,813.02	1,127,050.69	25,772,188.72
(2)其他	11,114,462.65	62,847,752.70		73,962,215.35
4.期末余额	1,099,110,059.97	4,950,283,613.55	25,164,836.97	6,074,558,510.49
二、累计折旧				
1.期初余额	341,963,762.57	1,622,269,546.54	16,534,760.75	1,980,768,069.86
2.本期增加金额	32,445,429.74	302,487,110.38	1,741,180.86	336,673,720.98
(1)计提	32,984,732.07	301,947,808.05	1,741,180.86	336,673,720.98
(2)其他	-539,302.33	539,302.33		
3.本期减少金额	13,924,386.84	31,183,740.41	989,751.62	46,097,878.87
(1)处置或报废	9,017,447.42	3,400,155.82	989,751.62	13,407,354.86
(2)其他	4,906,939.42	27,783,584.59		32,690,524.01
4.期末余额	360,484,805.47	1,893,572,916.51	17,286,189.99	2,271,343,911.97
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	738,625,254.50	3,056,710,697.04	7,174,989.33	3,802,510,940.87
2. 期初账面价值	799,961,673.83	2,745,558,508.39	7,406,370.59	3,552,926,552.81

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

## (3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

## (4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

## (5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 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	38,721.88	122,656.45
合计	38,721.88	122,656.45

## 22、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	367,507,371.61	424,838,271.80
工程物资	18,434.49	
合计	367,525,806.10	424,838,271.80

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	367,507,371.61		367,507,371.61	424,838,271.80		424,838,271.80
合计	367,507,371.61		367,507,371.61	424,838,271.80		424,838,271.80

## (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	280,744,300.00	210,279,928.32	2,440,459.32	111,466,362.66	35,080,442.74	66,173,582.24	79.51	79.51				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	109,811,881.64	16,883,228.08			126,695,109.72	86.76	86.76	77,416.15	77,416.15	4.785	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	2,248,120.52		55,479.80	2,000,187.89	192,452.83	96.79	100				其他来源
朝阳海里远达水务有限公司海里污水处理厂项目	255,486,000.00	241.00	126,581,552.60			126,581,793.60	49.55	49.55				自有、其他来源
低中水平放射性废物处置场	500,000,000.00	17,398,480.21	1,055,407.03			18,453,887.24	3.76	3.76				自有
合计	1,422,575,333.00	339,738,651.69	146,960,647.03	111,521,842.46	37,080,630.63	338,096,825.63	/	/	77,416.15	77,416.15	/	/

## (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

**23、生产性生物资产****(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √ 不适用

**(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产**

□适用 √ 不适用

其他说明

□适用 √ 不适用

**24、油气资产**

□适用 √ 不适用

**25、使用权资产**

□适用 √ 不适用

**26、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	135,962,172.00	2,616,250.00	85,805,691.81	421,322,800.00	34,900,494.18	680,607,407.99
2. 本期增加金额	36,252,712.50				3,438,042.81	39,690,755.31
(1) 购置	36,252,712.50				3,438,042.81	39,690,755.31
(2) 内部研发						
3. 本期减少金额	3,033,610.63				1,147,304.28	4,180,914.91
(1) 处置	3,033,610.63				1,147,304.28	4,180,914.91
4. 期末余额	169,181,273.87	2,616,250.00	85,805,691.81	421,322,800.00	37,191,232.71	716,117,248.39
二、累计摊销						
1. 期初余额	24,154,965.66	2,616,250.00	71,856,639.37	76,193,973.97	17,948,208.37	192,770,037.37
2. 本期增加金额	3,055,505.06		4,969,250.11	14,044,093.29	4,167,134.50	26,235,982.96

(1)	3,055,505.06		4,969,250.11	14,044,093.29	4,167,134.50	26,235,982.96
计提						
3. 本期减少金额					782,186.65	782,186.65
(1)					782,186.65	782,186.65
处置						
4. 期末余额	27,210,470.72	2,616,250.00	76,825,889.48	90,238,067.26	21,333,156.22	218,223,833.68
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	141,970,803.15		8,979,802.33	331,084,732.74	15,858,076.49	497,893,414.71
2. 期初账面价值	111,807,206.34		13,949,052.44	345,128,826.03	16,952,285.81	487,837,370.62

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 1.02

## (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

## 27、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
低成本一体化	71,465.05			71,465.05		
SGS 国产化		1,132,743.36				1,132,743.36

研究					
工业废水零排放		197,342.09			197,342.09
市场项目信息管理系统		69,306.93			69,306.93
合计	5,986,559.21	1,399,392.38		71,465.05	7,314,486.54

## 28、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 2020 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

#### 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：2021 年-2025 年（后续为稳定期）。

②预测期增长率：2022 年-2025 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

根据商誉减值测试，国家电投集团远达环保工程有限公司商誉未发现有减值情况。

## (5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 29、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	11,496,586.34	260,108.52	4,585,588.88		7,171,105.98
催化剂摊销	82,355,684.09	14,464,016.80	41,391,098.78		55,428,602.11
阜新项目超滤膜、渗透膜	168,468.29	672,018.35	278,721.95		561,764.69
租赁固定资产后续改良支出	112,785.23	16,509.43	16,603.77	32,785.23	79,905.66
剂量片	356,587.36		49,756.32		306,831.04
合计	94,490,111.31	15,412,653.10	46,321,769.70	32,785.23	63,548,209.48

## 30、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	320,254,892.25	48,414,430.00	280,185,628.22	42,206,188.52
固定资产转换为投资性房地产			88,710.62	13,306.59
内部交易未实现利润	404,851,653.79	97,164,396.91	430,421,505.64	101,863,706.98
预计负债	8,096,296.80	1,214,444.52	10,159,129.42	1,523,869.41
固定资产折旧	44,539,090.32	11,436,805.74	47,559,421.92	11,889,855.48
合计	777,741,933.16	158,230,077.17	768,414,395.82	157,496,926.98

## (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	25,220,689.20	3,811,029.11	26,986,855.00	4,048,028.25
投资性房地产公允价值计量	27,720,237.66	5,062,378.22	9,043,425.68	2,260,856.42
计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	138,886,348.20	33,811,587.05	123,707,909.00	30,016,977.25
固定资产加速折旧	1,263,323.74	189,498.56	731,879.54	142,018.00
固定资产转换为投资性房地产	233,328.27	34,999.24	233,328.27	34,999.24
合计	193,323,927.07	42,909,492.18	160,703,397.49	36,502,879.16

## (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

## (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

其他说明：

□适用 √不适用

## 31、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		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付车位款				1,000,000.00		1,000,000.00
合计				1,000,000.00		1,000,000.00

## 32、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	159,000,000.00
保证借款	128,000,000.00	10,000,000.00
信用借款	621,300,498.54	570,525,672.63
合计	908,300,498.54	739,525,672.63

**(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

**33、交易性金融负债**

□适用 √不适用

**34、衍生金融负债**

□适用 √不适用

**35、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	121,848,072.23	133,736,981.47
银行承兑汇票	12,573,564.47	57,273,589.46
合计	134,421,636.70	191,010,570.93

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

**36、应付账款****(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	1,207,674,618.26	982,060,427.28
1 年以上	280,916,011.94	807,496,270.17
合计	1,488,590,630.20	1,789,556,697.45

**(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
北京信实德电气设备有限公司	20,048,618.23	未办理结算
中国电建集团重庆工程有限公司	7,743,545.10	未办理结算
上海鼓风机厂有限公司	7,554,561.60	未办理结算
中国华能集团清洁能源技术研究院有限公司	6,915,177.58	未办理结算
江苏意义环保工程有限责任公司	6,312,694.00	未办理结算
国家电投集团信息技术有限公司	6,135,782.00	未办理结算
成都锐思环保技术股份有限公司	5,950,820.00	未办理结算
山东汇中环保工程有限公司	5,240,629.41	未办理结算
浙江严牌过滤技术股份有限公司	4,776,030.47	未办理结算
上海圣测科技有限公司	4,717,405.85	未办理结算
合计	75,395,264.24	/

其他说明

适用 不适用**37、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）	72,371.73	1,581,914.36
合计	72,371.73	1,581,914.36

**(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项**适用 不适用

其他说明

适用 不适用**38、合同负债****(1). 合同负债情况**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
环保工程收入	324,575,105.67	279,743,482.11
销售收入	2,514,992.93	4,986,455.96
咨询服务收入	53,700.00	

其他	282,642.04	232,808.06
合计	327,426,440.64	284,962,746.13

## (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 39、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	38,623,760.85	525,950,607.91	523,353,182.39	41,221,186.37
二、离职后福利-设定提存计划	581,918.14	33,805,540.25	34,008,428.16	379,030.23
三、辞退福利		162,174.36	162,174.36	
合计	39,205,678.99	559,918,322.52	557,523,784.91	41,600,216.60

## (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	9,500,000.00	340,979,793.51	340,547,501.51	9,932,292.00
二、职工福利费		28,152,231.16	28,152,231.16	
三、社会保险费	9,827,500.11	36,209,837.12	36,650,533.45	9,386,803.78
其中：医疗保险费	9,800,505.07	34,939,918.83	35,383,881.39	9,356,542.51
工伤保险费	18,719.31	940,307.97	940,332.95	18,694.33
生育保险费	8,275.73	329,610.32	326,319.11	11,566.94
四、住房公积金	40,029.36	31,146,143.42	31,144,544.78	41,628.00
五、工会经费和职工教育经费	19,256,231.38	12,104,636.56	9,500,405.35	21,860,462.59
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		77,357,966.14	77,357,966.14	
合计	38,623,760.85	525,950,607.91	523,353,182.39	41,221,186.37

## (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	268,052.70	14,859,004.30	14,829,411.90	297,645.10
2、失业保险费	55,551.44	451,314.02	451,469.33	55,396.13
3、企业年金缴费	258,314.00	18,495,221.93	18,727,546.93	25,989.00
合计	581,918.14	33,805,540.25	34,008,428.16	379,030.23

其他说明：

□适用 √不适用

## 40、 应交税费

□适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	19,166,560.51	16,512,856.11
企业所得税	9,393,859.80	6,959,146.96
个人所得税	4,987,382.95	3,198,551.03
城市维护建设税	1,303,753.53	578,183.63
土地增值税	6,574,869.03	
房产税	838,604.25	853,436.53
土地使用税	514,372.43	514,372.42
教育费附加	935,904.38	478,377.85
其他税费	255,931.47	237,950.46
合计	43,971,238.35	29,332,874.99

## 41、 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	7,589,218.06	1,504,504.25
应付股利	14,446,259.85	26,024,835.93
其他应付款	106,466,143.10	176,418,644.88
合计	128,501,621.01	203,947,985.06

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	4,646,689.54	321,017.66
企业债券利息	524,133.34	
短期借款应付利息	2,418,395.18	1,183,486.59
合计	7,589,218.06	1,504,504.25

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	14,446,259.85	26,024,835.93
合计	14,446,259.85	26,024,835.93

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：

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	8,393,254.31	95,564,287.53
保证金	98,072,888.79	80,854,357.35
合计	106,466,143.10	176,418,644.88

**(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

司		
浙江皓月水务科技有限公司	2,500,000.00	未达到付款条件
北京先进博昌科技有限公司	2,453,000.00	未达到付款条件
江西赣江海螺水泥有限责任公司	2,000,000.00	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
合计	11,844,908.14	/

其他说明：

适用 不适用

#### 42、持有待售负债

适用 不适用

#### 43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	23,300,000.00	32,300,000.00
1年内到期的应付债券	125,004,900.00	
1年内到期的长期应付款		30,000,000.00
合计	148,304,900.00	62,300,000.00

#### 44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	26,275,041.77	19,616,337.42
合计	26,275,041.77	19,616,337.42

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**45、长期借款****(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	123,700,000.00	147,000,000.00
信用借款	242,131,917.80	54,776,468.11
合计	365,831,917.80	201,776,468.11

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%。

**46、应付债券****(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
脱硫脱硝服务费收益权资产支持证券	334,332,181.82	
合计	334,332,181.82	

**(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

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

脱硫脱硝服务费收益权资产支持证券	100.00	2020年3月27日	5年	550,000,000.00		550,000,000.00	13,864,997.52	-2,662,418.18	88,000,500.00	334,332,181.82
合计	/	/	/	550,000,000.00		550,000,000.00	13,864,997.52	-2,662,418.18	88,000,500.00	334,332,181.82

注：应付债券中转入一年内到期的非流动负债金额为 125,004,900.00 元。

### (3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

### (4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 47、租赁负债

适用 不适用

## 48、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
专项应付款	711,733.43	711,733.43
合计	711,733.43	90,522,529.19

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
融资租入固定资产		89,810,795.76

## 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
合计	711,733.43			711,733.43	/

## 49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

## 50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
----	------	------	------



产品质量保证	10,159,129.42	8,096,296.77	注
待执行的亏损合同		1,933,141.99	
合计	10,159,129.42	10,029,438.76	/

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。

## 51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	24,134,403.36	40,456,522.74	4,613,415.01	59,977,511.09	政府补贴形成
合计	24,134,403.36	40,456,522.74	4,613,415.01	59,977,511.09	/

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	1,283,333.33			200,000.00		1,083,333.33	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	469,595.00			134,170.00		335,425.00	与资产相关

新型燃煤电厂烟气脱硝催化剂国产化研究	48,000.00			16,000.00		32,000.00	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	30,000.00			10,000.00		20,000.00	与资产相关
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	900,000.00			200,000.00		700,000.00	与资产相关
燃煤电厂烟气PM2.5脱除装备开发与产业化	25,000.00			5,000.00		20,000.00	与资产相关
工业振兴和信息化专项资金	315,434.58			43,043.58		272,391.00	与资产相关
脱硝优化与自动控制技术	162,359.19			162,359.19			与收益相关
BSP成果转化项目	299,999.70			200,000.04		99,999.66	与资产相关
十一五科技支撑计划	1,413,000.00			942,000.00		471,000.00	与资产相关
国家地方联合工程中心	749,999.88			500,000.04		249,999.84	与资产相关

核电站放射膜工艺研究	584,089.76	145,502.74		729,592.50			与收益相关
退役去污标准研究	354,339.09	85,000.00		197,962.09		241,377.00	与收益相关
湿式氧化镁法开发	4,739,663.31	476,700.00		771,515.01		4,444,848.30	与收益相关
脱硝还原剂制备	425,789.45			117,483.13		308,306.32	与收益相关
减排技术与成本分析	74,635.97			74,635.97			与收益相关
脱硫技术侵权风险	160,000.00	80,600.00		48,000.00		192,600.00	与收益相关
土地补偿款	9,594,164.10			239,355.46		9,354,808.64	与资产相关
茶园新区拆迁补助款	2,200,000.00					2,200,000.00	与资产相关
市政污泥资源化利用技术研究	305,000.00			20,000.00		285,000.00	与收益相关
抗疫特别国债项目		39,430,000.00				39,430,000.00	与资产相关
科技工作者调查服务		8,720.00		2,298.00		6,422.00	与收益相关
重庆市重点实验室项目		200,000.00				200,000.00	与收益相关
工业废水零排放		30,000.00				30,000.00	与收益相关

其他说明：

适用 不适用

## 52、其他非流动负债

适用 不适用

## 53、股本

适用 不适用

单位：元币种：人民币

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

## 54、其他权益工具

### (1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

### (2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 55、资本公积

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,966,199,817.15			2,966,199,817.15
其他资本公积	22,960,941.61			22,960,941.61
合计	2,989,160,758.76			2,989,160,758.76

## 56、库存股

适用 不适用

## 57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：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		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	93,236,887.25	15,178,439.19			3,794,609.80	11,383,829.39		104,620,716.64
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	93,236,887.25	15,178,439.19			3,794,609.80	11,383,829.39		104,620,716.64
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	-2,743,871.96							-2,743,871.96
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
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
固定资产转换为投资性房地产	91,033.04							91,033.04
其他综合收益合计	90,493,015.29	15,178,439.19			3,794,609.80	11,383,829.39		101,876,844.68

## 58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	20,863,232.97	1,309,627.94	2,607,402.97	19,565,457.94
合计	20,863,232.97	1,309,627.94	2,607,402.97	19,565,457.94

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：公司以建筑安装工程造价为计提依据，按 2% 比例计提，专门用于完善和改进企业或者项目安全生产条件的安全生产费。提取的安全生产费计入当期损益，同时记入专项储备，在所有者权益项下单独列示。实际使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过“在建工程”会计科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。提取的专项储备余额不足冲减的，直接计入当期损益。

## 59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	194,074,806.23	17,070,985.39		211,145,791.62
合计	194,074,806.23	17,070,985.39		211,145,791.62

## 60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,021,513,173.93	965,405,926.20
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	-23,434,110.09	2,114,042.16
调整后期初未分配利润	998,079,063.84	967,519,968.36
加：本期归属于母公司所有者的净利润	26,333,315.94	111,066,867.39
减：提取法定盈余公积	17,070,985.39	18,032,817.32
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	39,040,844.50	39,040,844.50
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	968,300,549.89	1,021,513,173.93

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润-23,434,110.09 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。

## 61、营业收入和营业成本

## (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,619,176,303.62	3,151,342,623.80	4,032,537,800.26	3,440,279,342.34
其他业务	59,061,365.11	4,541,145.59	35,005,939.25	1,338,818.50
合计	3,678,237,668.73	3,155,883,769.39	4,067,543,739.51	3,441,618,160.84

## (2). 营业收入具体情况

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业收入	3,678,237,668.73	/
减：与主营业务无关的业务收入		/
减：不具备商业实质的收入		/
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	3,678,237,668.73	/

## (3). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	环保工程	脱硫脱硝电价收入	催化剂销售	其他	其他业务收入	合计
合同类型						
某一时点			231,441,392.40	223,155,707.64	59,061,365.11	513,658,465.15

确认						
某一时段内确认	1,247,182,242. 11	1,917,396,961. 47				3,164,579,203. 58
合计	1,247,182,242. 11	1,917,396,961. 47	231,441,392. 40	223,155,707. 64	59,061,365. 11	3,678,237,668. 73

合同产生的收入说明：

适用 不适用

(4). 履约义务的说明

适用 不适用

(5). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

## 62、税金及附加

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	6,897,296.45	7,384,590.87
教育费附加	6,188,314.31	6,653,521.35
房产税	7,068,403.36	7,611,473.29
土地使用税	3,937,386.99	4,164,077.39
印花税	2,814,530.92	2,283,156.28
其他	476,206.17	377,386.46
合计	27,382,138.20	28,474,205.64

## 63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币



项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	19,539,551.00	26,059,062.41
运输费	4,385,541.96	9,129,408.01
差旅费	4,528,823.86	6,870,827.52
业务经费	1,566,096.86	1,232,378.53
销售服务费	9,141.06	1,184,050.84
业务招待费	1,832,317.06	1,345,973.36
材料及低值易耗品	9,240.00	92,293.34
折旧费	47,542.30	139,765.41
广告费	72,555.90	28,301.89
办公费	280,125.99	330,561.87
其他	-205,217.11	-1,668,666.99
合计	32,065,718.88	44,743,956.19

#### 64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	193,082,011.30	190,809,759.34
折旧费	15,451,044.74	16,026,144.89
各项摊销	10,399,485.27	9,089,152.07
差旅费	6,500,726.32	9,329,863.38
房租水电及物业管理费	12,312,330.83	13,341,172.97
中介服务费、咨询费	15,939,152.85	21,182,175.03
车辆使用费	3,131,906.16	4,526,578.00
办公费	7,516,559.93	7,180,366.48
业务招待费	1,849,210.43	1,935,409.31
广告宣传费	1,354,323.52	2,244,365.85
会议费	869,610.47	942,793.92
信息费	3,499,335.65	
其他	16,392,665.32	7,980,308.84
合计	288,298,362.79	284,588,090.08

#### 65、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	10,848,255.35	9,113,811.74
折旧及摊销	13,926,645.24	9,184,246.25
技术服务、咨询服务	1,014,426.76	1,292,247.72

差旅费	530,026.51	1,278,830.32
图书文献专利费	299,423.63	108,296.38
薪酬	32,619,447.38	30,239,718.47
检修维护费	2,968,600.71	1,408,228.82
设备费	141,884.07	
其他	4,575,112.87	2,508,080.60
合计	66,923,822.52	55,133,460.30

## 66、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	74,303,304.26	69,374,088.03
利息收入	-3,834,124.97	-3,689,744.34
汇兑损失	10,511,079.51	7,941,687.79
汇兑收益	-3,818,326.07	-6,663,729.30
手续费支出	3,457,550.94	3,712,766.05
其他支出	-553,159.93	157,081.03
合计	80,066,323.74	70,832,149.26

## 67、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	12,453,793.48	7,819,626.25
重点产业振兴和技术改造项目		1,116,666.66
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	134,170.00	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	16,000.00	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
高企创新专项收入	530,300.00	210,000.00
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	464,906.97	27,682.63
重庆市财政局首台套财政补贴	2,630,000.00	2,630,000.00
湿式氧化镁法开发	291,515.01	443,636.69
工业废水零排放奖励金	390,081.19	600,000.00
脱硝优化与自动控制技术	162,359.19	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	200,000.00	10,000.00
稳岗补贴	2,731,562.25	4,924,521.25
工业振兴专项资金	243,043.58	
小微企业发展专项补助	1,500,000.00	
重庆市科学技术局基于复杂煤质的催化剂开发及产业化款项	540,000.00	
工业园区配套建设补助金	1,000,000.00	
板桥项目补助金	306,600.00	
核电站放射膜工艺研究	651,856.88	
债务重组收益	3,168,295.00	
其他小额项目政府补助汇总	620,856.12	719,021.22
合计	29,916,695.21	21,054,321.05

## 68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	16,070,514.41	12,328,429.01
处置长期股权投资产生的投资收益	-88,308.62	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,913,445.26	9,563,445.26
合计	18,895,651.05	21,891,874.27

## 69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

## 70、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	18,910,140.25	171,461.00

固定资产转换为投资性房地产		-88,710.62
合计	18,910,140.25	82,750.38

**71、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
应收票据坏账损失	669,510.00	
应收账款坏账损失	53,311,552.74	3,828,350.48
其他应收款坏账损失	876,627.88	6,345,630.94
合计	54,857,690.62	10,173,981.42

**72、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		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	601,612.35	1,166,735.39
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
十三、合同资产减值损失	-13,078,302.34	
合计	-12,476,689.99	1,166,735.39

**73、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	25,609,345.65	-14,644,228.86
合计	25,609,345.65	-14,644,228.86

#### 74、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	
政府补助	542,583.00	2,390,232.06	542,583.00
其他	451,776.44	3,354,319.26	451,776.44
合计	994,359.44	7,307,351.32	994,359.44

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
收到重庆经济技术开发区经济发展补助	60,000.00	500,000.00	与收益相关
淮南市科学技术局创新团队政府补助	30,000.00		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	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	300,000.00	100,000.00	与收益相关
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	与收益相关
重庆市南岸区经济	7,183.00	87,500.00	与收益相关

和信息化委员会中 小微补助			
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	50,000.00	20,000.00	与收益相关
污泥资源化利用技 术研究奖励	20,000.00	20,000.00	与收益相关
电机工程学会奖金	47,500.00		与收益相关
重庆经济技术开发 区经济发展局防疫 补贴	18,800.00		与收益相关
其他小额补提项目 汇总	9,100.00	594,258.06	与收益相关

其他说明：

适用 不适用

## 75、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	477,672.09	65,065.95	477,672.09
其中：固定资产处置 损失	477,672.09	65,065.95	477,672.09
无形资产处 置损失			

对外捐赠	1,600,000.00		1,600,000.00
盘亏损失	243,541.31		243,541.31
赔偿金、违约金及罚款支出	1,416,158.59	2,674,084.03	1,416,158.59
其他	406,553.22	454,485.29	406,553.22
合计	4,143,925.21	3,193,635.27	4,143,925.21

## 76、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	32,904,825.53	42,426,800.09
递延所得税费用	1,878,853.03	-4,238,526.71
合计	34,783,678.56	38,188,273.38

### (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	75,418,798.97
按法定/适用税率计算的所得税费用	18,854,699.74
子公司适用不同税率的影响	-8,090,758.69
调整以前期间所得税的影响	122,901.89
非应税收入的影响	-4,723,912.76
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	589,549.88
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,504,674.91
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	29,535,873.41
所得税费用	34,783,678.56

其他说明：

□适用 √不适用

## 77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注 57

**78、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	90,784,551.43	161,589,200.33
收回的投标保证金	70,230,083.84	74,209,265.97
收到增值税留抵退税	11,213,459.19	
收到退回银行保证金	5,225,547.40	11,143,384.01
收到的政府补贴	44,740,924.33	2,746,356.10
收到的银行存款利息	3,834,089.97	3,689,744.34
合计	226,028,656.16	253,377,950.75

**(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	4,908,587.18	8,345,497.05
支付的销售费用	5,894,487.36	20,121,502.02
支付的往来款	98,318,925.85	139,707,292.10
支付的投标保证金	60,337,103.35	98,887,796.20
支付的日常管理费用及研发费用	72,244,733.70	74,029,192.42
项目借支	1,088,835.00	3,249,946.44
合计	242,792,672.44	344,341,226.23

**(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
发行华泰首创资产支持证券收到认购款	550,000,000.00	
合计	550,000,000.00	



## (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
注销归还投资	3,726,709.32	
融资租赁本金及手续费	123,634,884.17	39,029,485.42
华泰-首创-脱硫脱硝服务费、顾问费等	14,518,929.78	
归还华泰首创债券本金	88,000,000.00	
归还超短期融资债券本金		250,000,000.00
合计	229,880,523.27	289,029,485.42

## 79、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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	40,635,120.41	125,123,159.90
加：资产减值准备	-12,476,689.99	1,166,735.39
信用减值损失	54,857,690.62	10,173,981.42
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	336,665,047.68	331,853,528.02
使用权资产摊销		
无形资产摊销	26,235,982.96	26,654,501.89
长期待摊费用摊销	46,354,554.93	56,112,426.82
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）	-25,609,345.65	14,644,228.86
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	577,172.09	65,065.95
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-18,910,140.25	-82,750.38
财务费用（收益以“-”号填列）	74,303,304.26	69,374,088.03
投资损失（收益以“-”号填列）	-18,895,651.05	-21,891,874.27
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-733,150.19	-3,964,898.58
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,612,003.22	-114,681.09
存货的减少（增加以“-”号填列）	189,122,178.49	12,191,651.86
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-335,368,594.86	-134,548,487.94

经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-270,166,194.50	-58,021,498.24
其他		
经营活动产生的现金流量净额	89,203,288.17	428,735,177.64
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	414,166,175.42	418,022,938.37
减: 现金的期初余额	418,022,938.37	197,034,860.53
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	-3,856,762.95	220,988,077.84

## (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	414,166,175.42	418,022,938.37
其中: 库存现金	3,214.34	1,867.36
可随时用于支付的银行存款	414,162,961.08	418,021,071.01
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	414,166,175.42	418,022,938.37
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

### 80、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

### 81、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	40,545,678.71	银行保证金
应收票据	43,141,299.80	质押票据
固定资产	668,662,596.26	固定资产抵押借款
无形资产	52,095,597.10	抵押借款
合计	804,445,171.87	/

### 82、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	-	-	30.54
其中：美元	4.68	6.53	30.54
应收账款	-	-	279,325.07
其中：美元	42,775.66	6.53	279,325.07
长期借款	-	-	15,980,284.14
其中：日元	252,708,649.19	0.063236	15,980,284.14

(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

### 83、套期

适用 不适用

## 84、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	12,453,793.48	其他收益	12,453,793.48
远达脱硝催化剂研发检测服务中心	134,170.00	其他收益	134,170.00
催化剂关键原材料制备技术及基于原材料的配方研究	16,000.00	其他收益	16,000.00
土地补偿确认递延收益	239,355.46	其他收益	239,355.46
高企创新专项收入	530,300.00	其他收益	530,300.00
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	464,906.97	其他收益	464,906.97
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	291,515.01	其他收益	291,515.01
工业废水零排放奖励金	390,081.19	其他收益	390,081.19
脱硝优化与自动控制技术	162,359.19	其他收益	162,359.19
燃煤电厂烟气 SCR 脱硝催化剂再生技术与成套设备开发	200,000.00	其他收益	200,000.00
稳岗补贴	2,731,562.25	其他收益	2,731,562.25
工业振兴专项资金	243,043.58	其他收益	243,043.58
小微企业发展专项补助	1,500,000.00	其他收益	1,500,000.00
重庆市科学技术局基于复杂煤质的催化剂开发及产业化款项	540,000.00	其他收益	540,000.00
工业园区配套建设补助金	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
板桥项目补助金	306,600.00	其他收益	306,600.00
核电站放射膜工艺研究	651,856.88	其他收益	651,856.88
债务重组收益	3,168,295.00	其他收益	3,168,295.00

其他小额项目政府补助汇总	620,856.12	其他收益	620,856.12
收到重庆经济技术开发区经济发展补助	60,000.00	营业外收入	60,000.00
淮南市科学技术局创新团队政府补助	30,000.00	营业外收入	30,000.00
内蒙公司收呼和浩特市科技局高新技术企业政策兑现费	300,000.00	营业外收入	300,000.00
重庆市南岸区经济和信息化委员会中小微补助	7,183.00	营业外收入	7,183.00
重庆市科学技术奖励	50,000.00	营业外收入	50,000.00
污泥资源化利用技术研究奖励	20,000.00	营业外收入	20,000.00
电机工程学会奖金	47,500.00	营业外收入	47,500.00
重庆经济技术开发区经济发展局防疫补贴	18,800.00	营业外收入	18,800.00
其他小额补提项目汇总	9,100.00	营业外收入	9,100.00

**(2). 政府补助退回情况**

适用 不适用

**85、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****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

#### 5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

- 1、本期本公司新设成立子公司重庆远达渝地环境治理有限公司。
- 2、本期本公司全资子公司国电投远达生态能源有限公司新设成立子公司黑龙江久略新能源有限公司。
- 3、本期本公司全资子公司国电投远达生态能源有限公司新设成立子公司黑龙江长策新能源有限公司。
- 4、本期本公司全资子公司重庆远达烟气治理特许经营有限公司新设成立子公司贵州远达金元环保有限公司。
- 5、本期本公司全资孙公司黑龙江久略新能源有限公司新设成立子公司密山市杨东木风力发电有限公司和密山市柳东毛风力发电有限公司。
- 6、本期本公司全资孙公司黑龙江长策新能源有限公司新设成立子公司密山市向西化风力发电有限公司和密山市庆西康风力发电有限公司。
- 7、本期本公司控股孙公司辽宁远达催化剂综合利用有限公司和中电投远达河北环境科技有限公司清算注销。

#### 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
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
山东远知环保有限公司	山东	山东	工业		40.00%	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
贵州远达	贵州	贵州	工业		70.00%	设立

金元环保有限公司						
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	重庆	重庆	工业	100.00%		设立
重庆和技环境检测有限公司	重庆	重庆	服务		100.00%	收购
重庆远达催化剂综合利用有限公司	重庆	重庆	工业		100.00%	设立
安徽远达催化剂有限公司	安徽	安徽	工业		51.00%	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
朝阳海里远达水务有限公司	辽宁	辽宁	服务		90.00%	设立
贵州务川远达环保有限公司	贵州	贵州	工业		100.00%	设立
国电投远达生态能源有限公司	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
黑龙江久略新能源	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立



有限公司						
密山市杨东木风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
密山市柳东毛风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
黑龙江长策新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
密山市向西化风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
密山市庆西康风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	工业		100.00%	设立
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	江苏	江苏	工业	45.90%		收购
沈阳远达环保工程有限公司	辽宁	辽宁	工业	32.00%	7.53%	设立
重庆远达渝地环境治理有限公司	重庆	重庆	工业	51.00%		设立

## (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%	-204,686.88		43,010,089.21
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	54.10%			

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
国家电投集团远达环保工程有限公司	2,318,101,153.74	299,674,332.04	2,617,775,485.78	1,801,226,201.58	17,772,260.8	1,818,998,461.66	2,426,262,025.85	277,749,438.53	2,704,011,464.38	1,740,745,596.83	20,488,282.26	1,761,233,879.09
国家电投集团远达环保装备制造制造有限公司	483,469,627.53	244,507,933.84	727,977,561.37	621,284,096.68	15,932,401.91	637,216,498.59	385,906,613.24	235,527,114.27	621,433,727.51	517,587,513.64	13,701,338.95	531,288,852.59

子公司名	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

称								
国家电投集团远达环保工程有限公司	889,244,200.94	-158,621,880.36	-158,621,880.36	-146,510,438.17	1,603,458,529.04	-1,141,473.02	-835,473.02	38,414,164.72
国家电投集团远达环保装备制造制造有限公司	316,429,853.28	616,187.86	616,187.86	-32,837,777.97	352,709,819.49	616,187.86	2,441,815.09	9,454,515.48

## (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	江西	江西	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 1 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	重庆智慧思特大数据有	国家电投集团贵溪智慧	中电投先融期货股份有限公	重庆智慧思特大数据有	国家电投集团贵溪智慧

	司	限公司	能源有限公 司	司	限公司	能源有限公 司
流动资产	5,619,624,851.35	17,377,067.37	24,013,946.85	4,635,898,171.02	20,830,048.99	52,041,932.21
非流动资产	53,259,666.75	12,750,586.11	78,689,609.00	200,921,337.96	7,770,863.14	81,569,860.78
资产合计	5,672,884,518.10	30,127,653.48	102,703,555.85	4,836,819,508.98	28,600,912.13	133,611,792.99
流动负债	4,078,224,217.41	6,532,147.49	38,365,528.66	4,635,898,171.02	20,830,048.99	52,041,932.21
非流动负债			40,000,000.00	200,921,337.96	7,770,863.14	81,569,860.78
负债合计	4,078,224,217.41	6,532,147.49	78,365,528.66	4,836,819,508.98	28,600,912.13	133,611,792.99
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,594,660,300.69	23,595,505.99	24,336,003.88	1,565,625,624.11	22,985,741.64	21,756,525.64
按持股	255,145,648.11	9,438,202.40	9,735,210.88	250,500,099.86	9,194,296.66	8,702,610.26

比例计算的净资产份额						
调整事项	195,711.43	-368,435.74			-368,435.64	
-- 商誉	195,711.43					
-- 内部交易未实现利润		-368,435.74			-368,435.64	
-- 其他						
对联营企业权益投资的账面价值	255,341,359.54	9,069,766.66	9,735,210.88	250,500,099.86	8,825,861.02	8,702,610.26
存在公开报价						

的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	6,991,305,139.86	7,228,283.89	49,665,497.78	5,257,020,110.33	7,931,315.86	43,212,710.22
净利润	70,497,182.87	609,764.35	2,581,501.55	64,009,172.75	-1,899,576.95	-123,265.79
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	70,497,182.87	609,764.35	2,581,501.55	64,009,172.75	-1,899,576.95	-123,265.79
本年度收到的来	6,625,600.00			6,140,800.00		

自 联 营 企 业 的 股 利						
--------------------------------------	--	--	--	--	--	--

## (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	45,499,168.03	21,251,041.80
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	9,324,416.84	7,324,414.55
--其他综合收益		
--综合收益总额	9,324,416.84	7,324,414.55

## (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			合计
	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	
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（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			269,086,348.19	269,086,348.19
（四）投资性房地产		51,858,283.10		51,858,283.10
1.出租用的土地使用权		37,270,426.91		37,270,426.91
2.出租的建筑物		14,587,856.19		14,587,856.19
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		51,858,283.10	269,086,348.19	320,944,631.29
----------------	--	---------------	----------------	----------------

## 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

本企业子公司的情况详见附注九：在其他主体中的权益。

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
重庆智慧思特大数据有限公司	本公司参股企业

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
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂	集团兄弟公司
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	集团兄弟公司
贵州鸭溪发电有限公司	集团兄弟公司
国核电力规划设计研究院有限公司	集团兄弟公司

国核电力规划设计研究院重庆有限公司	集团兄弟公司
国核工程有限公司	集团兄弟公司
国核信息科技有限公司	集团兄弟公司
国核自仪系统工程有限公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团公司物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团信息技术有限公司	集团兄弟公司
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电投集团保险经纪有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电能能源科技有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团公司物资装备分公司	集团兄弟公司
国家电投集团广西北部湾（钦州）热电有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元股份有限公司习水发电厂	集团兄弟公司
国家电投集团贵州金元绥阳产业有限公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	集团兄弟公司
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	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铍尖露天煤矿	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
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	烟气脱硫委托运营	18,591,048.01	21,907,161.22
大连发电有限责任公司	脱硫水电费、服务费	11,833,576.43	11,376,616.12
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫水电费、服务费	38,877,831.72	38,663,611.45
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	备品备件、物资款	62,048,932.16	61,846,944.44
中国电能成套设备有限公司	办公费/劳保费	1,553,619.45	1,232,325.55
石家庄良村热电有限公司	脱硫水电费、服务费	22,357,907.96	26,662,436.02
石家庄东方热电热力工程有限公司	保洁服务	237,498.12	187,532.08
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	耗用水电汽费	40,127,489.05	8,166,367.15
国家电投集团江西电力工程有限公司景德镇分公司	日常维护费及等级检修	8,364,525.20	1,076,340.70
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	石灰石粉	14,400,773.36	4,072,393.06
国电投集团乌苏能源有限公司	脱硫水电费、服务费	9,949,502.85	9,186,956.85
上海睦诚工程监理有限公司	技术服务	156,656.60	178,018.87
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	技术服务	1,258,822.35	3,155.17
国电投河南电力工程有限公司	日常维护	3,933,324.28	2,387,475.35

上海斯耐迪工程咨询有限公司	技术服务	-	24,233.02
国家电投集团河南电力有限公司技术信息中心	技术服务	90,566.04	-
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝水电汽	38,451,292.77	46,861,350.32
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝水电汽	7,994,330.46	4,995,727.47
国家电投集团新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝水电汽	17,438,590.01	20,462,840.66
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝水电汽	27,167,370.01	26,919,603.43
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	脱硫脱硝水电汽	25,681,355.54	3,796,021.62
国家电投集团南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝水电汽	10,240,546.66	9,335,941.56
国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	水电汽费及人员借用	45,939,727.30	40,133,537.46
国家电投集团江西电力工程有限公司南昌分公司	日常维护费及等级检修	5,203,041.37	5,288,758.65
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	水电汽费	5,365,751.87	4,513,949.85
国家电投集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	日常维护费及等级检修	2,567,337.54	3,301,527.34
贵溪发电有限责任公司	水电汽费及人员借用	67,751,687.66	67,729,409.87
国家电投集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	日常维护费及等级检修	11,215,566.49	2,178,770.97
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	水电汽款	23,778,983.63	30,804,884.75
国家电投集团信息技术有限公司	信息化费用	32,264.15	-
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	安全台历款	1,044.25	-
贵州金元茶园发电有限责任公司	水电气、材料等	97,572,611.38	-
国家电投集团信息技术有限公司	信息化费用	73,207.55	-
国家电投集团信息技术有限公司	信息化费用	61,037.74	-
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硫用电	18,115,690.89	17,469,358.05



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	680,122.04	428,849.65
国家电力投资集团公司物资装备分公司	采购备件	57,460.86	
中国电能成套设备有限公司	采购办公用品	71,768.68	97,388.12
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	技术服务	100,000.00	2,766,685.44
国核信息科技有限公司	其他	368,700.00	45,132.74
国核自仪系统工程有限公司	设备		442,645.40
国家电投集团电能能源科技有限公司	设备、技术服务		16,354,174.23
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	设备、其他	942,000.00	12,227,854.51
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	技术服务		212,086.75
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	设备		374,395.28
国家电投集团信息技术有限公司	其他		301,212.27
山东核电设备制造有限公司	设备	1,065,392.97	280,759.31
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	设备	4,005,000.00	2,276,592.92
中电投电力工程有限公司	其他	787,500.00	786,027.98
中国电能成套设备有限公司	其他		2,033,499.65
重庆中电自能科技有限公司	其他	1,437,000.00	1,423,584.89
中国电能成套设备有限公司	办公用品	1,453,225.33	97,388.12
国家电投集团重庆合川发电有限公司	其他	544,000.08	
国家电投集团重庆合川发电有限公司	水电汽款、修理费等	84,332,132.30	99,918,057.07
中国电能成套设备有限公司	办公用品款		20,000.00
中国电能成套设备有限公司	办公品	99,673.10	114,528.83
国家电投集团信息技术有限公司	服务费	138,000.00	12,530.00
国核电力规划设计研究院有限公司	服务费	60,000.00	
安徽淮南平圩发电有限责任公司	水汽费	306,434.04	321,940.97

安徽淮南平圩发电有限责任公司	原材料	-	427,588.97
贵州金元茶园发电有限责任公司	原材料	369,018.60	
国家电力投资集团有限公司人才开发中心	接收劳务	6,280.00	
国核自仪系统工程有限责任公司	工程承包		1,836,194.69
中国电能成套设备有限公司	中标服务费	795,396.23	1,392,495.28
中国电能成套设备有限公司	办公用品等	308,080.72	377,214.80
国核电力规划设计研究院有限公司	软科学研究项目委托	75,471.70	
中国电能成套设备有限公司	办公用品	80,930.84	77,819.73
中国电能成套设备有限公司	中标服务费	74,444.34	626,714.14
国家电投集团信息技术有限公司	技术服务费	133,490.57	18,707.55

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
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	委托运营收入	19,197,299.94	22,927,052.26
国家电投集团科学技术研究院有限公司	大数据试点项目技术服务	885,849.03	-
大连发电有限责任公司	脱硫电价补贴收入	36,865,720.20	33,587,642.72
朝阳燕山湖发电有限公司	脱硫电价补贴收入	74,568,088.19	74,401,923.76
石家庄良村热电有限公司	脱硫电价补贴收入	66,344,980.51	77,120,224.81
国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	脱硫脱硝电价补贴收入	135,901,311.62	42,132,148.27
国电投集团乌苏能源有限公司	脱硫脱硝电价补贴收入	68,833,974.10	38,758,504.80
国家电投集团河南电力有限公司平顶山发电分公司	脱硫脱硝电价补贴收入	150,248,209.07	197,798,656.89
国家电投集团平顶山热电有限公司	脱硫脱硝电价补贴收入	33,331,101.75	38,338,903.55
国电投新乡豫新发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	49,532,973.87	59,870,396.72
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	脱硫脱硝电价补贴收入	82,150,364.33	104,161,098.31
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	脱硫脱硝电价补贴收入	83,383,779.62	18,068,579.65
国电投南阳热电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	29,121,006.90	40,956,862.67

国家电投集团江西电力有限公司新昌发电分公司	脱硫脱硝电价补贴收入	152,114,501.93	152,630,497.42
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	脱硫电价补贴收入	11,966,369.08	9,279,483.01
贵溪发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	205,432,419.70	197,337,428.32
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	71,591,734.23	92,686,229.54
贵州金元茶园发电有限责任公司	脱硫脱硝电价补贴收入	148,577,125.43	
山东核电有限公司	SRTF 服务	8,078,521.42	8,100,892.28
山东电力工程咨询院有限公司	借调服务	134,028.69	184,649.31
山东核电有限公司	个人剂量服务	2,472,450.96	2,466,757.47
国核铀业发展有限责任公司	借调服务	88,422.61	0.00
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	45,560,165.32	59,903,052.73
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	11,723,332.23	13,628,014.92
国核电力规划设计研究院有限公司	EPC 工程收入	1,730,252.58	
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	EPC 工程收入	45,540,145.44	16,971,062.23
国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	EPC 工程收入	43,241,845.88	113,551,008.93
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	EPC 工程收入	3,279,889.63	
国家电投集团山西铝业有限公司	EPC 工程收入	29,411,624.14	99,262,214.70
国家电投集团石家庄东方能源股份有限公司	EPC 工程收入	-20,388.35	
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	EPC 工程收入	-12,286.76	11,834,932.13
国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	EPC 工程收入	-172,566.15	36,971,196.29
淮南平圩第二发电有限责任公司	EPC 工程收入	629,729.74	
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	EPC 工程收入	597,858.24	
江苏常熟发电有限公司	EPC 工程收入	15,667,954.47	
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	EPC 工程收入	10,919,684.68	104,744,077.23
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	EPC 工程收入	0.01	28,844,077.71
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	EPC 工程收入	40,158,625.58	
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司铝电分公司	EPC 工程收入	41,967,270.90	
青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁发电分公司	EPC 工程收入	-128,030.00	
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	EPC 工程收入	-1,639,524.48	
上海核工程研究设计院有限公司	EPC 工程收入	28,344,966.34	
上海外高桥发电有限责任公司	EPC 工程收入	1,367,711.30	2,508,653.94
四川中电福溪电力开发有限公司	EPC 工程收入	6,378,068.81	
天津国核电力工程管理有限公司	EPC 工程收入	1,496,008.72	18,048,001.40
通化热电有限责任公司	EPC 工程收入	601,364.22	15,494,326.53
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	EPC 工程收入	6,658,636.56	8,642,261.11
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	EPC 工程收入	-3,722,576.97	101,686,638.52
中电投电力工程有限公司	EPC 工程收入	30,249,844.54	51,974,330.33
中电投贵溪智慧能源有限公司	EPC 工程收入	5,791,911.27	
阜新发电有限责任公司	EPC 工程收入		-262,722.00
贵州金元茶园发电有限责任公司	EPC 工程收入		62,068,316.89
贵州金元黔西发电有限责任公司	EPC 工程收入		2,680,883.33
贵州黔西中水发电有限公司	EPC 工程收入		3,552,941.85
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	EPC 工程收入		11,957,472.54
内蒙古大板发电有限责任公司	EPC 工程收入		922,203.12
平顶山姚孟发电有限责任公司	EPC 工程收入		456,646.75
青铜峡铝业发电有限责任公司	EPC 工程收入		0.01

青铜峡铝业股份有限公司	EPC 工程收入		1,232,016.24
石家庄良村热电有限公司	EPC 工程收入		0.01
盐城热电有限责任公司	EPC 工程收入		4,136,322.97
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	技术服务	188,679.25	-
国家电投集团科学技术研究院有限公司	技术服务	16,037.74	-
青海黄河上游水电开发有限责任公司	技术服务	471,698.11	-
国家电力投资集团有限公司	技术服务	311,320.75	-
国家电投集团重庆合川发电有限公司	电价补贴收入	149,751,256.72	94,966,322.96
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	运行维护	8,683,328.73	8,127,848.09
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	运行维护	18,692,991.61	11,849,540.13
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	运行维护	14,198,598.94	14,092,382.22
通辽热电有限责任公司	运行维护	3,690,993.67	2,800,274.17
国家电投集团山西铝业有限公司	运行维护	19,943,167.42	19,590,640.67
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	运行维护	2,412,264.25	2,447,964.25
吉林电力股份有限公司白城发电公司	运行维护	6,546,980.37	3,570,006.72
内蒙古大板发电有限责任公司	运行维护	6,971,807.07	3,570,006.72
赤峰热电厂有限责任公司	运行维护	2,070,379.53	
吉林松花江热电有限公司	工程承包	17,026,465.98	
北票发电有限责任公司	工程承包	4,732,122.65	
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	商品销售款	272,238.94	0.00
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	服务费	56,603.77	0.00
阜新发电有限责任公司	工程款	0.00	0.00
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	工程款	0.00	0.00
国家电投集团贵溪智慧能源有限公司	服务费	169,811.32	0.00
国家电投集团贵州金元股份有限公司习水发电厂	工程款	52,316.04	0.00
贵州黔东电力有限公司	脱硝催化剂	5,477,479.65	
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硝催化剂	3,418,141.59	2,405,739.72
吉林电力股份有限公司科技开发分公司	脱硝催化剂	4,864,712.39	
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	脱硝催化剂	3,280,265.49	3,840,707.96
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	脱硝催化剂	3,806,335.65	
上海上电漕泾发电有限公司	脱硝催化剂	10,278,508.38	
上海外高桥发电有限责任公司	脱硝催化剂	6,866,120.26	3,774,358.98
上海长兴岛热电有限责任公司	脱硝催化剂	224,557.52	
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	脱硝催化剂	3,840,707.96	
上海外高桥第三发电有限责任公司	脱硝催化剂	7,414,213.43	
大连发电有限责任公司	脱硝催化剂	2,858,407.08	
国家电投集团宁夏能源铝业中卫热电有限公司	脱硝催化剂	38,230.09	
国家电投集团重庆合川发电有限公司	脱硝催化剂	2,759,096.46	
青铜峡铝业发电有限责任公司	脱硝催化剂	38,495.58	8,300,884.96
贵州金元黔西发电有限责任公司	脱硝催化剂	606,194.69	
江苏常熟发电有限公司	脱硝催化剂	5,973,451.33	
国家电投集团宁晋热电有限公司	脱硝催化剂		837,931.03
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	脱硝催化剂		6,058,330.52
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	检测服务	61,320.75	
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	检测服务	249,056.62	284,905.66
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	检测服务	28,301.89	
贵州黔东电力有限公司	检测服务	207,547.16	216,981.13
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	检测服务	94,339.62	94,339.62
贵州金元发电有限责任公司	检测服务	-58,490.57	113,207.55

吉林电力股份有限公司科技开发分公司	检测服务		82,568.80
江苏阚山发电有限公司	脱硝催化剂	124,297.34	37,855.75
石家庄良村热电有限公司	脱硝催化剂	3,105,256.65	-
淮沪煤电有限公司田集发电厂	脱硝催化剂	-	3,651,166.44
芜湖发电有限责任公司	脱硝催化剂	-	3,982,300.90
贵州西电电力股份有限公司习水发电厂	脱硝催化剂	170,265.49	
国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	脱硝催化剂		2,405,739.72
阜新发电有限公司	节水运营	1,180,000.00	1,180,000.00
中电投河南电力有限公司沁阳发电分公司	工程承包		-9,504.84
平顶山姚孟发电有限责任公司	工程承包	3,034,108.78	25,294,359.72
江苏常熟发电有限责任公司	工程承包		5,088,110.00
贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	工程承包	434,063.90	4,683,349.83
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	92,566.40	30,138,552.70
中电投电力工程有限公司	工程承包		10,267,565.84
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
安徽淮南平圩发电有限责任公司	工程承包	30,737,925.01	830,188.68
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	1,085,325.68	7,345,889.59
通辽热电有限责任公司	工程承包	29,789,048.27	24,524,142.18
国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	污水处理	31,949,086.43	
吉林松花江热电有限公司	工程承包	281,132.08	
海口中电环保发电有限公司老城环保发电厂	工程承包	70,047.17	
中国国际新能源海南有限公司老城开发区	工程承包	70,047.17	
贵州金元茶园发电有限责任公司	工程承包	6,113,793.94	
通化热电有限责任公司	工程承包	3,366,564.77	
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	除尘器	16,628,506.19	
山东电力工程咨询院有限公司	除尘器	5,877,876.11	
中电投电力工程有限公司	除尘器	242,607.64	14,072,837.45

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

## (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

## (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
重庆中电自能科技有限公司	房屋出租	935,834.86	935,834.86

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	2,863,399.63	8,394,095.83

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	6,855,700.00	6,277,791.67

**(8). 其他关联交易**适用 不适用**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	国家电投集团平顶山热电有限公司	220,091.74		220,000.00	
预付账款	中国电能成	35,273.12		993,759.33	

	套设备有限公司				
应收账款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	16,145,015.44	722,654.85	14,862,958.27	547,927.94
应收账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	939,000.00	28,076.10		
应收账款	大连发电有限责任公司	19,251,839.22	7,948.37	16,075,585.94	
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	31,361,571.63	204,301.82	19,350,306.68	157,823.16
应收账款	石家庄良村热电有限公司	10,589,548.66	578,817.32	16,769,549.12	342,965.12
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司景德镇发电厂	18,057,277.54		15,083,403.41	
应收账款	国电投集团乌苏能源有限公司	28,168,484.09		47,286,967.10	
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	20,081,703.14		26,360,551.89	
应收账款	国家电投集团平顶山热电有限公司	19,860,325.01		6,239,300.90	
应收账款	国电投新乡豫新发电有限责任公司	6,988,977.91		-18,585,826.55	
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	4,769,574.11	14,702.52	17,543,147.95	246,110.09
应收账款	国电投南阳热电有限责任公司	9,535,380.81		13,224,861.88	
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	17,228,512.17		16,331,390.45	
应收账款	国家电投集	14,149,576.32	7,442.46	16,154,863.80	4,015.20

	团江西电力有限公司新昌发电分公司				
应收账款	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	18,526,822.41	525,168.29	47,018,876.00	1,658,688.42
应收账款	贵溪发电有限责任公司	32,832,478.37		16,072,489.74	
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	24,838,320.65	3,731,884.19	19,229,614.59	1,601,606.84
应收账款	贵州金元茶园发电有限责任公司	25,152,633.60	350,744.13	21,930,728.52	787,313.15
应收账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	1,309,781.77	39,162.60	880,000.14	31,592.05
应收账款	白山热电有限责任公司	1,325,890.20	502,550.67	4,999,222.90	532,447.90
应收账款	赤峰热电厂有限责任公司	1,539,753.00	86,462.11	1,885,000.00	731,945.50
应收账款	贵州金元黔西发电有限责任公司	4,753,682.65	142,135.11	4,570,319.82	241,629.45
应收账款	贵州黔西中水发电有限公司	2,598,233.62	77,687.19	3,701,789.62	165,032.67
应收账款	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	1,817,509.46	286,215.88	4,932,409.46	337,224.20
应收账款	贵州鸭溪发电有限公司	3,372,698.90	2,766,189.12	3,372,698.90	1,160,518.98
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	13,146,199.68	731,403.33	14,159,930.53	563,579.19
应收账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	1,302,340.00	1,021,624.34	1,302,340.00	431,954.56
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	1,041.51	6,689.19	561.89
应收账款	国家电投集	37,809,532.64	1,217,027.87	21,392,260.68	896,619.56



	团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂				
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	85,608,744.50	2,962,162.03	100,463,857.32	3,185,019.17
应收账款	国家电投集团山西铝业有限公司	69,534,809.92	2,943,950.50	64,925,129.92	2,330,812.16
应收账款	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	0.27	0.01	6,601,116.56	236,980.08
应收账款	国家电投集团重庆合川发电有限公司	25,718,192.56	423,447.77	27,579,992.87	1,390,777.64
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	6,826,199.62	2,313,021.16	6,414,101.10	1,124,391.92
应收账款	黄冈大别山发电有限责任公司	46,421.24	18,925.94	717,772.60	125,825.54
应收账款	黄河鑫业有限公司	1,842,301.17	286,846.29	9,927,421.35	833,903.39
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	520,000.00	15,548.00		
应收账款	吉林松花江热电有限公司	6,086,958.59	2,532,890.48	4,246,928.00	1,233,732.14
应收账款	江苏常熟发电有限公司	5,204,047.27	155,601.01	661,000.00	23,729.90
应收账款	江西中电投新昌发电有限公司	2,379.30	2,379.30	2,379.30	2,379.30
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	1,294,963.85	38,719.42	2,486,344.25	385,859.83
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	16,550,555.90	1,156,915.27	32,483,052.07	2,105,694.30
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分	22,077,211.07	660,108.63	35,521,642.15	1,741,130.05

	公司				
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	5,822,845.76	14,282,182.40	2,503,666.57
应收账款	平顶山平东热电有限公司	1,203.00	1,116.62	1,203.00	467.12
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	386.70	60.21	4,812,783.00	404,273.77
应收账款	青铜峡铝业发电有限责任公司	13,711,694.73	1,044,502.12	15,652,106.23	1,174,232.98
应收账款	青铜峡铝业股份有限公司	9,877,187.03	715,827.23	11,169,658.63	874,437.77
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	1,022,022.71	10,405,348.20	874,049.25
应收账款	山东核电有限公司	22,943,575.36	3,832,927.70	22,989,353.06	2,018,494.31
应收账款	山东鲁电国际贸易有限公司	567,143.20	36,749.57	1,024,092.00	36,764.90
应收账款	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	289,000.00	117,825.30	12,971,524.94	2,273,908.32
应收账款	上海上电漕泾发电有限公司	5,405,469.41	1,763,196.50	11,882,886.65	2,947,015.45
应收账款	四川中电福溪电力开发有限公司	13,532,729.15	490,657.16	18,590,316.85	2,321,698.45
应收账款	天津国核电力工程管理有限公司	8,705,131.00	765,111.63	11,845,131.00	550,685.00
应收账款	通化热电有限责任公司	12,087,490.99	639,546.73	8,319,514.00	298,670.55
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	274,380.00	42,720.97	3,744,427.30	314,531.89
应收账款	通辽发电总厂	1,395,000.00	217,201.50	1,890,000.00	174,024.26
应收账款	通辽霍林河	7,851,416.28	507,608.78	14,041,925.61	700,181.46

	坑口发电有 限责任公司				
应收账款	盐城热电有 限责任公司	5,133,586.00	230,309.47	8,371,386.00	625,540.51
应收账款	云南滇能陆 良协联热电 有限公司	25,844,832.33	25,844,832.33	28,844,832.33	22,282,632.97
应收账款	扎鲁特旗扎 哈淖尔煤业 有限公司	20,382,837.10	609,446.83	39,316,968.98	1,411,479.19
应收账款	中电神头发 电有限责任 公司	1,144,119.56	1,061,971.78	1,144,119.56	444,261.63
应收账款	中电投北部 湾(广西)热 电有限公司 钦州热电厂	1,459,428.38	777,755.14	1,459,428.38	330,621.54
应收账款	中电投电力 工程有限公 司	39,421,760.99	1,747,905.22	36,520,403.41	1,420,465.54
应收账款	中电投贵溪 智慧能源有 限公司	7,007,988.70	361,814.94	13,403,060.02	2,349,556.42
应收账款	江西核电有 限公司	168,000.00	26,157.60	168,000.00	14,114.00
应收账款	吉林电力 股份有限公司 白城发电 公司	10,733.94	320.94	589,444.60	25,855.70
应收账款	国家电投 山西铝业有 限公司	4,332,354.09	133,324.72	5,117,656.47	188,513.87
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	116,330.00	3,478.27	213,076.00	7,649.43
应收账款	阜新发电有 限责任公司	1,025,770.00	159,712.39	2,124,070.00	173,693.65
应收账款	国家电投集 团贵州金元 股份有限公 司习水发电 厂			834,000.00	70,056.00
应收账款	贵州黔东电 力有限公司	42,203.62	1,261.89	23,000.00	825.70
应收账款	上海长兴岛 热电有限责 任公司	100,601.77	3,007.99		
应收账款	吉林电力股	63,241.26	1,890.91		

	份有限公司 科技开发分 公司				
应收账款	上海外高桥 第三发电有 限责任公司	3,910,523.19	116,924.64		
应收账款	国家电投集 团宁夏能源 铝业中卫热 电有限公司	39,376.99	1,177.37		
应收账款	上海外高桥 发电有限责 任公司	645,840.00	17,926.10		
应收账款	国家电投集 团宁晋热电 有限公司			11,182.30	401.44
应收账款	中电国瑞物 流有限公司			1,010,017.90	73,153.20
应收账款	上海发电设 备成套设计 研究院有限 责任公司	65,000.00	1,943.50		
应收账款	贵州金元发 电有限责任 公司			62,000.00	5,208.00
应收账款	江苏阚山发 电有限公司	140,456.00	4,199.63		
应收账款	淮沪煤电有 限公司田集 发电厂	314,192.50	23,124.57	2,190,578.20	78,641.76
应收账款	芜湖发电有 限责任公司	553,539.82	40,740.53	155,309.73	5,575.62
应收账款	国家电投集 团贵州金元 绥阳产业有 限公司	1,256,971.85	299,076.08	1,498,417.85	173,637.17
应收账款	中电投融和 资产管理有 限公司			921,360.00	97,295.62
应收账款	平顶山姚孟 发电有限责 任公司	6,054,411.80	301,385.53	2,754,201.80	98,875.84
应收账款	中电投河南 电力有限公 司沁阳发电 分公司	127,897.44	19,913.63	127,897.44	10,743.38
应收账款	中电(商丘) 热电有限公 司	1,015,829.81	70,194.05	10,764,886.81	386,459.44

应收账款	国家电投集团重庆狮子滩发电有限公司	90,000.00	6,624.00	900,006.00	32,310.22
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	76,400.00	5,623.04	400,000.00	14,360.00
应收账款	通辽热电有限责任公司	2,142,236.85	64,052.88	1,844,764.80	66,227.06
应收账款	海口中电环保发电有限公司老城环保发电厂	74,250.00	2,220.08		
应收账款	中电国际新能源海南有限公司老城开发区	74,250.00	2,220.08		
应收账款	国家电投集团贵州遵义产业发展有限公司	33,864,776.73	1,012,556.82		
应收账款	上海上电电力工程有限公司	46,071.43	1,377.54		
应收账款	吉林吉长电力有限公司	25,749.00	1,895.13	762,499.00	27,373.71
应收账款	山东电力工程咨询院有限公司	224,566.28	6,714.53		
其他应收款	国家电投集团平顶山热电有限公司	300,000.00	300,000.00	300,000.00	224,310.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	7,429,177.86	710,968.83	6,670,369.50	1,352,567.91
其他应收款	中电投贵州金元集团股份有限公司习水发电厂	873,383.90	873,383.90	873,383.90	873,383.90
其他应收款	石家庄良村热电有限公司	600,000.00	600,000.00	600,000.00	600,000.00
其他应收款	山西神头发电有限责任公司	285,000.00	285,000.00	285,000.00	285,000.00

	公司				
其他应收款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	265,910.57	250,253.29	265,910.57	242,719.53
其他应收款	辽宁东方发电有限公司	200,000.00	200,000.00	200,000.00	149,540.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司上海分公司	1,969,348.12	159,123.33		
其他应收款	平顶山平东热电有限公司	130,000.00	130,000.00	130,000.00	130,000.00
其他应收款	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	420,889.00	96,585.68	2,260,308.70	541,498.49
其他应收款	贵溪发电有限责任公司	86,300.00	86,300.00	86,300.00	86,300.00
其他应收款	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	12,100.00	12,100.00	60,000.00	44,862.00
其他应收款	中电投电力工程有限公司	41,000.00	28,902.70	841,000.00	79,961.20
其他应收款	中电投协鑫滨海发电有限公司	23,000.00	23,000.00	23,000.00	23,000.00
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	20,000.00	20,000.00
其他应收款	吉林电力股份有限公司四平第一热电分公司	15,000.00	15,000.00	15,000.00	15,000.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司北京分公司	11,327.00	11,327.00	11,327.00	11,327.00
其他应收款	贵州黔东电力有限公司	10,000.00	10,000.00	10,000.00	10,000.00
其他应收款	山东电力工程咨询院有限公司	76,351.54	6,169.20	85,132.19	6,435.99
其他应收款	国核铀业发展有限责任公司	93,727.97	7,573.22		

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	712,472.22		4,370,534.38	
其他应收款	通辽热电有限责任公司	343,413.58	116,537.88	313,413.58	23,694.07
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	30,500.00
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	402,496.16	100,513.69	1,058,447.69	80,444.85
其他应收款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	423,676.03	48,583.62	985,000.00	211,686.00
其他应收款	国家电投集团山西铝业有限公司	403,500.00	146,914.35	403,500.00	30,504.60
其他应收款	赤峰热电厂有限责任公司	545.20	44.05		
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	北票发电有限公司	50,000.00	4,040.00		
其他应收款	中电国瑞物流有限公司	140,000.00	11,312.00		
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	贵州黔西中水发电有限公司	150,000.00		150,000.00	
其他应收款	江苏常熟发电有限公司	360.00	194.65	360.00	115.09
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	安徽淮南平圩发电有限	5,000.00	404.00		

	责任公司				
其他应收款	国家电投集团财务有限公司	4,527.00	365.78	5,914.17	447.11
合同资产	国核电力规划设计研究院有限公司	2,835,737.77	84,788.56		
合同资产	国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	20,333,401.72	607,968.71		
合同资产	国家电投集团江西电力有限公司分宜发电厂	9,398,468.55	352,385.27	5,000,000.00	179,500.00
合同资产	国家电投集团宁夏能源铝业有限公司临河发电分公司	3,394,933.88	101,508.52		
合同资产	国家电投集团山西铝业有限公司	7,817,769.67	233,751.31	79,309.91	2,847.22
合同资产	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	1,045,495.24	31,260.31		
合同资产	国家电投集团重庆白鹤电力有限公司	64,712.83	1,934.91		
合同资产	江苏常熟发电有限公司	3,321,406.17	99,310.05		
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,857,081.40	55,412.46	1,536,283.19	55,152.57
合同资产	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司	8,070,646.70	241,312.34		
合同资产	内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司铝电分公司	14,746,511.44	440,920.69		
合同资产	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	6,532,348.93	195,317.24		



合同资产	中电投电力工程有限公司	19,990,221.24	708,233.05	5,482,172.28	198,010.34
合同资产	吉林电力股份有限公司白城发电公司	119,266.06	3,566.06		
合同资产	白山热电有限责任公司	1,036,587.70	76,292.85	1,036,587.70	37,213.50
合同资产	吉林松花江热电有限公司	973,308.21	29,101.91		
合同资产	大连发电有限责任公司	57,168.14	1,709.33		
合同资产	国家电投集团重庆合川发电有限公司	1,655,457.88	49,498.19		
合同资产	贵州黔东电力有限公司	273,873.98	8,188.83		
合同资产	上海外高桥发电有限责任公司	5,352.99	160.05		
合同资产	上海长兴岛热电有限责任公司	898.23	26.86		
合同资产	吉林电力股份有限公司科技开发分公司	486,471.24	14,545.49		
合同资产	上海上电漕泾发电有限公司	933,749.34	27,919.11		
合同资产	上海外高桥第三发电有限责任公司	722,967.72	21,616.73		
合同资产	国家电投集团宁夏能源铝业中卫热电有限公司	3,823.01	114.31		
合同资产	贵州金元黔西发电有限责任公司	1,637.17	48.95		
合同资产	国家电投集团宁晋热电有限公司			86,017.70	3,088.04
合同资产	青铜峡铝业发电有限责任公司			830,088.50	29,800.18

合同资产	石家庄良村热电有限公司	310,525.66	9,284.72		
合同资产	芜湖发电有限责任公司	796,460.18	58,619.47	1,194,690.27	42,889.38
合同资产	平顶山姚孟发电有限责任公司	2,832,846.85	208,497.53	2,832,846.85	101,699.20
合同资产	中电(商丘)热电有限公司	2,493,353.19	183,510.79	2,493,353.19	89,511.38
合同资产	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	511,739.54	37,664.03	511,739.54	18,371.45
合同资产	安徽淮南平圩发电有限责任公司	11,275,381.83	337,133.92		
合同资产	国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	421,560.76	31,026.87	421,560.76	15,134.03
合同资产	通辽热电有限责任公司	15,168,672.10	453,543.30		
合同资产	贵州金元茶园发电有限责任公司	611,379.39	18,280.24		
合同资产	通化热电有限责任公司	317,482.97	9,492.74		
合同资产	吉林吉长电力有限公司	76,001.00	5,593.67	76,001.00	2,728.44
合同资产	山东电力工程咨询院有限公司	1,074,336.38	32,122.66		

## (2). 应付项目

√适用□不适用

单位:元币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	44,801,887.08	18,220,312.22
应付账款	石家庄东方热电热力工程有限公司		102,000.00
应付账款	国家电投集团江西	4,854,584.26	599,412.27

	电力工程有限公司 景德镇分公司		
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	14,360,084.78	1,969,275.04
应付账款	国电投河南电力工 程有限公司	698,963.11	209,789.26
应付账款	国家电投集团平顶 山热电有限公司	134,563.20	134,563.20
应付账款	上海发电设备成套 设计研究院有限责 任公司	2,291,927.50	4,570,077.50
应付账款	国家电投集团科技 技术研究院有限公 司	215,787.07	
应付账款	国家电投集团电站 运营技术(北京)有 限公司	4,356,183.26	7,383,228.49
应付账款	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	517,977.92	424,230.47
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	1,530,829.47	549,740.24
应付账款	国家电投集团江西 电力工程有限公司 贵溪分公司	2,948,302.96	1,048,774.96
应付账款	中国电能成套设备 有限公司	174,664.93	291,192.87
应付账款	上海上电电力工程 有限公司	3,348,465.00	3,348,465.00
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	1,257,422.20
应付账款	国核自仪系统工程 有限公司	3,235,999.12	3,725,179.12
应付账款	国家电投集团电能 能源科技有限公司	608,075.80	4,919,366.50
应付账款	上海核工程研究设 计院有限公司	558,737.00	
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	重庆中电自能科技 有限公司	594,527.00	349,717.00
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	84,205.85
应付账款	国家电投集团保险	63,302.22	22,536.56

	经纪有限公司		
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	30,000.00	30,000.00
应付账款	山东核电有限公司	93,018.82	
应付账款	中电投东北能源科技有限公司	150,000.00	141,509.43
应付账款	国核信息科技有限公司	225,750.00	
应付账款	安徽淮南平圩发电有限责任公司	821,149.26	587,136.17
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司		168,000.00
应付账款	中电投河南电力检修公司	126,000.00	126,000.00
应付账款	阜新通达电力建筑安装有限公司	2,500.00	2,500.00
其他应付款	国电投河南电力工程有限公司	210,235.00	
其他应付款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	23,226.06	
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	178,032.00
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司南昌分公司	328,904.36	300,783.11
其他应付款	国家电投集团江西电力工程有限公司贵溪分公司	779,055.10	453,552.10
其他应付款	淮沪煤电有限公司田集发电厂	85,684.75	54,776.88
其他应付款	国家电投集团信息技术有限公司	316,785.00	175,285.00
合同负债	淮南平圩第二发电有限责任公司	490,269.55	
合同负债	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	8,431,263.62	
合同负债	天津国核电力工程管理有限公司	639,801.42	
合同负债	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	29,023,609.14	
合同负债	中电投贵溪智慧能源有限公司	548,914.33	
合同负债	上海外高桥发电有限责任公司	880,210.75	1,186,010.75
合同负债	上海核工程研究设计院有限公司	51,261,122.24	
合同负债	平顶山姚孟发电有	2,291.45	

	限责任公司		
合同负债	内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司铝电分公司	709,998.04	
合同负债	辽宁清河发电有限责任公司	199,511.58	
合同负债	辽宁东方发电有限公司	14,018.00	
合同负债	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	150,000.00	150,000.00
合同负债	霍林河露天煤业股份有限公司	2,653,310.09	
合同负债	国家电投集团四川电力有限公司	687,500.00	
合同负债	国家电投集团南阳热电有限公司	159,302.22	159,302.22
合同负债	上海电力股份有限公司吴泾热电厂	365,097.50	
合同负债	上海外高桥发电有限责任公司	40,977.69	432,122.83
合同负债	中电国瑞物流有限公司	446,906.10	
合同负债	山东电力工程咨询院有限公司	6,207,477.87	
合同负债	贵州西电电力股份有限公司黔北发电厂	211,688.59	

### 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、 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。

2020年3月，山西七一提起管辖权异议，经过一审、二审裁定：案件仍由盐城市亭湖区人民法院受理。2020年9月一审法院判决：（1）山西七一支付远达装备工程款1,324.1万元及手续费40万元，并承担1,324.1万元相应的利息；（2）七一新发煤业承担一般保证责任。针对一审判决结果，山西七一不服并上诉至盐城市中级人民法院，等待二审开庭。未结案。

**2、 装备公司与松原市供热公司、松原江南供热处、松原市江南锅炉管道安装处、松原城市发展投资控股集团有限公司、第三人吉林宏晟建设项目管理有限公司（第三人）未决诉讼**

2017年9月，远达工程公司与江苏南通六建建设集团有限公司（以下简称“南通六建”）组成联合体竞标成功中标了松原市供热公司（以下简称“松原供热公司”）烟气综合治理EPC交钥匙总承包项目，远达工程公司作为项目牵头人。在合同履行过程中，经过招标，远达装备成为上述工程的设备供应商，2018年7月签订设备采购合同，合同总价为5,938.25万元。合同签订后，远达装备陆续供应设备。2018年8月8日，松原供热公司承诺上述设备费用，由其直接付款。现设备采购总价为5,938.25万元，远达装备实际发货金额5,234.888万元，松原供热公司已直接支付1,027.3123万元，尚余4,207.5757万元未能支付。

2020年10月底，远达装备向盐城市亭湖区人民法院起诉并申请保全，请求：（1）判令上述被告支付本金4,207.5757万元、利息及诉讼费用；（2）松原城市发展投资控股集团有限公司作为股东承担连带责任；（3）第三人吉林宏晟建设项目管理有限公司承担工程结算义务。2020年11月，远达装备向法院申请追加松原江南供热处、松原市江南锅炉管道安装处为共同被告。法院已冻结松原江南供热处银行账户0.430079万元、江南锅炉管道安装处银行账户1,590.597375万元。目前松原供热公司已向法院提起管辖权异议，等待法院裁定。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	8,588,985.79
经审议批准宣告发放的利润或股利	8,588,985.79

### 3、销售退回

适用 不适用

### 4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

## 十六、其他重要事项

### 1、前期会计差错更正

#### (1). 追溯重述法

适用 不适用

#### (2). 未来适用法

适用 不适用

### 2、债务重组

适用 不适用

### 3、资产置换

#### (1). 非货币性资产交换

适用 不适用

#### (2). 其他资产置换

适用 不适用

### 4、年金计划

适用 不适用

### 5、终止经营

适用 不适用

## 6、分部信息

### (1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

### (2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	特许经营	环保工程及服务	催化剂	水务、节能及其他	分部间抵销	合计
一、营业收入	1,964,247,449.05	1,295,511,266.87	207,011,968.71	389,234,217.98	177,767,233.88	3,678,237,668.73
二、营业成本	1,614,025,513.25	1,258,111,390.17	173,250,431.86	312,773,307.92	202,276,873.81	3,155,883,769.39
三、对联营和合营企业的投资收益	830,947.40	12,419,906.77	-68,466.02	217,873,228.01	214,985,101.75	16,070,514.41
四、信用减值损失	-15,231,580.78	-38,096,780.20	1,695,730.24	-3,225,059.88		-54,857,690.62
五、资产		16,577,014.42	-516,558.55	-3,583,765.88		12,476,689.99



减值损失						
六、折旧费和摊销费	345,306,564.76	21,433,817.34	22,426,774.48	42,539,033.34	17,085,733.19	414,620,456.73
七、利润总额	249,533,247.51	-159,000,077.68	-3,975,871.90	168,249,968.66	179,388,467.62	75,418,798.97
八、所得税费用	27,736,852.57	-550,810.60	232,817.99	2,548,471.13	-4,816,347.47	34,783,678.56
九、净利润	221,796,394.94	-158,449,267.08	-4,208,689.89	165,701,497.53	184,204,815.09	40,635,120.41
十、资产总额	4,774,234,361.48	3,364,998,562.61	633,610,937.51	6,351,453,059.51	5,557,851,458.25	9,566,445,462.86
十一、负债总额	1,530,608,751.98	2,470,961,288.45	222,158,001.66	1,272,545,121.13	1,435,016,292.60	4,061,256,870.62

(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	13,476,355.72
1 年以内小计	13,476,355.72
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	13,476,355.72

## (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				账面价值	期初余额			
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
按单项计提坏账准备									

按组合计提坏账准备	13,476,355.72	100.00			13,476,355.72	11,023,116.15	100.00			11,023,116.15
其中：										
1. 电量款组合	13,476,355.72	100.00			13,476,355.72	11,023,116.15	100.00			11,023,116.15
合计	13,476,355.72	/		/	13,476,355.72	11,023,116.15	/		/	11,023,116.15

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	13,476,355.72		
合计	13,476,355.72		

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	13,476,355.72	100.00	
合计	13,476,355.72	—	

## (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	1,960,005.52	596,682.77
应收股利		
其他应收款	631,912.88	498,255.81
合计	2,591,918.40	1,094,938.58

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	1,960,005.52	596,682.77
合计	1,960,005.52	596,682.77

## (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	631,912.88
1 年以内小计	631,912.88
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	1,320,642.88

## (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	631,912.88	498,255.81
合计	1,320,642.88	1,186,985.81

## (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)	
2020 年 1 月 1 日余额	688,730.00			688,730.00
2020 年 1 月 1 日余额在本期	688,730.00			688,730.00
--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				
其他变动				
2020 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	688,730.00					688,730.00
合计	688,730.00					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

## (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	42.40	560,000.00
重庆拓源电力有限公司	往来款	128,730.00	5 年以上	9.75	128,730.00
个人备用金	备用金	631,912.88	1 年以内	47.85	
合计	/	1,320,642.88	/	100.00	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	3,813,209,111.80		3,813,209,111.80	3,788,009,111.80		3,788,009,111.80
对联营、合营企业投资	294,733,808.43		294,733,808.43	280,866,416.15		280,866,416.15
合计	4,107,942,920.23		4,107,942,920.23	4,068,875,527.95		4,068,875,527.95

## (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	2,730,217,078.23			2,730,217,078.23		

有限公司					
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	209,108,846.51			209,108,846.51	
国家电投集团远达水务有限公司	276,075,083.61	15,000,000.00		291,075,083.61	
国电投远达生态能源有限公司	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	
重庆远达渝地环境治理有限公司		10,200,000.00		10,200,000.00	
合计	3,788,009,111.80	25,200,000.00		3,813,209,111.80	

## (2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
中电投先融期货有限公司	250,721,077.62			11,245,881.92			6,625,600.00			255,341,359.54	
重庆智慧思特大数据	9,194,296.73			243,905.64						9,438,202.37	
国家电投	20,951,041.80	6,000,000.00		3,003,204.72						29,954,246.52	



集团 两江 远达 节能 环保 有限公司										
国家 电投 集团 远达 中新 节能 环保 有限公司										
小计	280,866,416.15	6,000,000.00		14,492,992.28			6,625,600.00			294,733,808.43
合计	280,866,416.15	6,000,000.00		14,492,992.28			6,625,600.00			294,733,808.43

#### 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	147,943,461.96	132,177,005.10	159,898,263.27	144,879,306.51
其他业务	3,681,021.00		4,478,169.50	
合计	151,624,482.96	132,177,005.10	164,376,432.77	144,879,306.51

##### (2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	母公司	合计
合同类型		
在某一时点确认		1,807,794.76
在某一时段内确认	147,943,461.96	1,873,226.24
合计	147,943,461.96	3,681,021.00

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

##### (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

## 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	200,000,000.00	211,293,470.48
权益法核算的长期股权投资收益	14,492,992.28	12,377,735.33
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	214,492,992.28	230,321,205.81

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十八、 补充资料

## 1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	25,604,332.02	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	30,439,178.21	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		

同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	18,910,140.25	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,669,411.98	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-10,896,872.49	
少数股东权益影响额	-15,459,411.10	
合计	44,927,954.91	

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	0.52	0.03	0.03
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.37	-0.02	-0.02

## 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：2021 年 3 月 13 日

### 修订信息

适用 不适用