

证券代码：000875

证券简称：吉电股份

公司编号：2021—038

吉林电力股份有限公司
2020 年年度报告

2021 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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。

公司负责人高平、主管会计工作负责人余正春及会计机构负责人(会计主管人员)陈焱昱声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
吕峰	董事	因公无法出席	高平

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，具体内容详见本报告“第四节经营情况讨论与分析”之“九、（五）可能面对的风险”。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	5
第二节 公司简介和主要财务指标	11
第三节 公司业务概要	11
第四节 经营情况讨论与分析	14
第五节 重要事项	38
第六节 股份变动及股东情况	64
第七节 优先股相关情况	70
第八节 可转换公司债券相关情况	71
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	72
第十节 公司治理	79
第十一节 公司债券相关情况	86
第十二节 财务报告	87
第十三节 备查文件目录	259

释义

释义项	指	释义内容
吉电股份/本公司/公司	指	吉林电力股份有限公司
国家电投	指	国家电力投资集团公司、国家电力投资集团有限公司
吉林能投/第一大股东	指	国家电投集团吉林省能源交通总公司、国家电投集团吉林能源投资有限公司
成套公司	指	中国电能成套设备有限公司
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元	指	人民币
报告期	指	2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	吉电股份	股票代码	000875
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	吉林电力股份有限公司		
公司的中文简称	吉电股份		
公司的外文名称（如有）	JILIN ELECTRIC POWER CO.,LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	JEP		
公司的法定代表人	高平		
注册地址	吉林省长春市人民大街 9699 号		
注册地址的邮政编码	130022		
办公地址	吉林省长春市人民大街 9699 号		
办公地址的邮政编码	130022		
公司网址	www.spicjl.com		
电子信箱	jdgf@spic.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	赵民	高雪
联系地址	吉林省长春市人民大街 9699 号，邮编 130022	吉林省长春市人民大街 9699 号，邮编 130022
电话	0431-81150932	0431-81150933
传真	0431-81150997	0431-81150997
电子信箱	jdgf@spic.com.cn	gaoxue@spic.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	证券时报、中国证券报、上海证券报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	吉林省长春市人民大街 9699 号

四、注册变更情况

组织机构代码	91220000123962584G
公司上市以来主营业务的变化情况(如有)	<p>2002 年本公司上市时主营业务为：开发建设经营电站、地方煤炭、交通项目、输变电工程及相关工业项目、运输服务、电力项目科技咨询等。2009 年主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业务；煤炭批发经营；供热、工业供气等。2012 年 5 月 31 日主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业务；煤炭批发经营；供热、工业供气；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营：许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2013 年 8 月 2 日主营业务变更为：火电、水电、供热、工业供气、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业务；煤炭批发经营；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发；碳化硅冶炼、加工制造及销售（由分支机构凭许可证经营）；煤炭的采购与销售等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营：许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2014 年 2 月 27 日主营业务变更为：火电、水电、供热、工业供气、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业务；煤炭批发经营；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发（由分支机构凭许可证经营）；碳化硅冶炼、加工制造及销售；分布式能源以及气电的开发、投资、建设、生产与销售；煤炭的采购与销售等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营：许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2015 年 2 月 13 日主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业务；煤炭的批发与经营；供热、工业供气；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发（由分支机构凭许可证经营）；碳化硅冶炼、加工制造及销售；分布式能源以及气电的开发、投资、建设、生产与销售；煤炭的采购与销售；计算机信息系统集成；电力设施承试四级；电站发电设备及附件的生产、开发和销售等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营：许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2015 年 4 月 17 日主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业务；煤炭的批发与经营；供热、工业供气；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发；碳化硅冶炼、加工制造及销售（由分支机构凭许可证经营）；分布式能源以及气电的开发、投资、建设、生产与销售；煤炭的采购与销售；计算机信息系统集成；电力设施承试四级；电站发电设备及附件的生产、开发和销售等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营：许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2015 年 12 月 10 日主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业务；煤炭的批发与经营；供热、工业供气；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发；碳化硅冶炼、加工制造及</p>

	<p>销售（由分支机构凭许可证经营）；分布式能源以及气电的开发、投资、建设、生产与销售；煤炭的采购与销售；计算机信息系统集成；电力设施承试四级；电站发电设备及附件的生产、开发和销售（由分支机构凭许可证经营）；烧煤烟污染治理服务等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营；许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2017年6月12日主营业务变更为：火电、水电、新能源（包括风电、太阳能、分布式能源、气电、生物质、核能）的开发、投资、建设、生产、经营、销售、技术服务、项目建设委托管理； 供热、工业供气、供水（冷、热水）、制冷服务（由分支机构凭许可证经营）；煤炭的采购与销售；电站检修及运维服务；配电网、供热管网、供水管网的投资、建设、检修和运营管理业务；汽车充电桩设施的建设和经营管理服务；粉煤灰、石膏综合利用开发、销售；燃烧煤烟污染治理服务；自有房屋租赁；电力项目科技咨询；计算机信息系统集成；电力设施承试四级（申请人在取得相关许可审批部门许可文件、证件后方可开展经营活动）；电站发电设备及附件的生产、开发和销售（由分支机构凭许可证经营）；电力设备加工、安装、检修；冷却设备安装、维护；工程管理及设备试验服务；火电厂环保科技领域内的技术开发、技术咨询和技术服务；环境工程设计、环境污染治理运营；环保成套设备的研发、销售；信息安全技术服务、咨询与评估。2018年3月2日经营范围增加：危险废物处置。2019年11月15日经营范围增加：进出口贸易。</p>
<p>历次控股股东的变更情况（如有）</p>	<p>2016年6月24日，控股股东吉林省能源交通总公司变更为国家电投集团吉林省能源交通总公司。2018年1月10日，控股股东国家电投集团吉林省能源交通总公司变更为国家电投集团吉林能源投资有限公司。2018年1月12日，实际控制人国家电力投资集团公司变更为国家电力投资集团有限公司。</p>

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

<p>会计师事务所名称</p>	<p>中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）</p>
<p>会计师事务所办公地址</p>	<p>武汉市武昌区东湖路中审众环大厦</p>
<p>签字会计师姓名</p>	<p>杨益明、杨果</p>

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

	2020 年	2019 年	本年比上年	2018 年
--	--------	--------	-------	--------

				增减		
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入（元）	10,060,017,627.94	8,454,148,014.35	8,551,858,444.35	17.64%	7,301,107,308.38	7,395,449,974.17
归属于上市公司股东的净利润（元）	478,079,296.98	147,650,375.29	173,953,029.05	174.83%	114,608,485.79	129,278,032.69
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	323,496,990.84	-25,637,434.69	-25,637,434.69	1,361.81%	-79,835,395.23	-79,835,395.23
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,336,523,370.49	2,630,586,972.91	2,690,242,338.57	24.02%	2,365,200,461.73	2,468,436,911.41
基本每股收益（元/股）	0.22	0.07	0.08	175.00%	0.05	0.06
稀释每股收益（元/股）	0.22	0.07	0.08	175.00%	0.05	0.06
加权平均净资产收益率	6.31%	2.01%	2.30%	4.01%	1.56%	1.72%
	2020 年末	2019 年末		本年末比上年末增减	2018 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产（元）	56,090,328,496.14	42,241,407,073.40	42,790,937,128.96	31.08%	39,753,012,006.25	40,320,039,537.08
归属于上市公司股东的净资产（元）	7,808,792,439.17	7,412,083,759.61	7,568,040,573.81	3.18%	7,383,868,290.98	7,552,900,257.63

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	2,492,675,340.07	2,112,685,947.46	2,148,387,589.24	3,306,268,751.17
归属于上市公司股东的净利润	263,439,783.62	199,580,097.71	-34,358,270.40	49,417,686.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	230,633,366.77	165,306,635.67	-17,615,968.03	-54,827,043.57
经营活动产生的现金流量净额	794,169,257.18	375,544,754.99	523,106,581.90	1,643,702,776.42

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

 是 否

九、非经常性损益项目及金额

 适用 不适用

单位：元

项目	2020 年金额	2019 年金额	2018 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	4,985,850.28	-17,787,681.52	32,114,475.50	主要系报告期松花江热电公司处置固定资产收益 469.02 万元。
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）	36,988,227.29	75,636,991.41	13,098,787.94	主要系报告期取得与资产相关的政府补助 723.93 万元，稳岗补贴 2123.81 万元，应急电煤补贴 570.80 万元。
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	85,633,220.87	110,933,955.76	25,610,455.05	主要系报告期公司取得子公司、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持续计算至交割日公允价值之间的差额。
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		19,937,962.19	14,669,546.90	
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			149,200,000.00	

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	31,740,146.02			主要系吉神化工应收账款单项计提减值准备转回影响。
受托经营取得的托管费收入		-4,056,956.24	-35,562,920.50	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,459,725.54	37,652,414.86	23,800,865.22	主要系报告期核销长期挂账应付款项影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,807,549.59		5,233,477.52	主要系报告期代扣个人所得税手续费和其他税费返还影响。
减：所得税影响额	15,015,060.48	10,461,565.82	18,677,970.61	
少数股东权益影响额（税后）	4,017,352.97	12,264,656.90	373,289.10	
合计	154,582,306.14	199,590,463.74	209,113,427.92	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从事电力相关业务》的披露要求

(一) 主要业务及经营情况

1. 业务范围

发电（火电、水电、风电、太阳能、分布式能源、氢气电、生物质、核能）、供热（民用、工业）、综合智慧能源供应、清洁能源投资开发、电站检修、科技项目研发、配售电等业务。报告期内，本公司的主营业务未发生重大变化。

2. 经营模式

(1) 销售模式

电力销售为计划分配电量、参与电力用户市场交易和跨省区交易相结合，由电网公司统购统销。能源行政主管部门下达各发电企业年度电量指标，各发电企业依据电量计划与当地电网公司签订购售电合同。

热力销售分为民用供热和工业供热销售。民用供热由本公司与热力公司及用户按供热需求签订供热合同，工业供热由本公司与工业蒸汽用户签订供热合同。依据供热合同组织生产供给，根据供热量与用户进行月度结算。

(2) 采购模式

物资采购：

以公开招标为主要采购方式，限额50万元以上的生产、基建物资、工程、服务采购项目采取年度集中招标、分批实施配送的方式采购；限额50万元以下的采购项目依托中国电力设备信息网平台发布采购信息，采取公开竞价、询价方式采购。

煤炭采购：

根据本公司年度煤炭耗用计划，制定年度煤炭订货方案，确定重点煤炭供应商和供应量，同时报国家铁路集团公司做重点运力计划备案。通过在全合格供应商中开展竞价采购、询价采购、比价采购等方式采购煤炭。

(3) 生产模式

电力生产：本公司电力生产以火电、风电、太阳能为主，按电网公司统调的上网电量计划组织生产发电。

热力生产：本公司热力产品（包括民用和工业供热）的生产，根据与热力公司或工业蒸汽客户签订的供热、供蒸汽合同约定的供热量、工业蒸汽量组织供应。

3. 主要业绩驱动因素：本公司业绩主要来源于电力、供热业务，利润构成主要源于发电量、供热量的增加及其他管理成本的控制。

(二) 行业发展变化以及公司行业地位

1. 行业发展变化

2020年，习近平总书记向全世界郑重承诺，我国将在2030年完成碳达峰、2060年实现碳中和，未来10年我国风电和光伏装机将达到1,200吉瓦以上。各地方政府将清洁、绿色发展纳入“十四五及中长期”发展规划，陆续启动和制定“碳达峰、碳中和”实施方案；国内电力企业、石油煤炭企业、其他非能源企业以及社会资本抓住新电改和经济结构转型机遇，从不同切入点积极稳妥地进入新能源、综合智慧能源、氢

能等新业态，支持响应“3060”碳达峰、碳中和目标责任。

新能源产业保持推动能源经济发展主力军的作用，进入产业转型升级和技术进步的关键期。随着特高压线路的陆续投运，新能源向基地化、规模化发展，未来三北地区大型基地将获得长足发展；同时，分散式风电、分布式光伏也会在中东南部区域快速发展，靠近用户侧、更加灵活的新能源项目将成为发展方向。综合智慧能源、氢能、储能等能源新业态发展势头迅猛，分布式电源、微电网进入发展窗口期，能源用户个性化需求日益增多。在用能方式、可靠性等方面的系统整体发展目标与个体差异化需求也将会进一步得到发展。总体来说，我国能源产业正朝着清洁化方向发展，以高效、清洁、多元化、智能化为主要特征的能源转型进程将加快推进。

2. 公司行业地位

本公司以电力、热力生产运营、配售电、电站开发建设、电站服务为主营业务。报告期末，本公司发电总装机容量912.96万千瓦，其中：新能源已投产装机582.96万千瓦，公司在全国范围内积极拓展新能源发电业务，开发布局遍布吉林、甘肃、青海、安徽、江西、北京、云南、河北、河南、上海等29个省份，已形成新能源全国发展格局，新能源装机占公司总装机比重63.85%，公司已转型成为清洁能源为主的上市公司。在2020年“全球新能源企业500强”峰会上，吉电股份凭借近年来在新能源板块的优异表现连续两年进入“全球新能源企业500强”，2020年位列305名，较2019年前进39名。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	股权资产同比增加 70,981 万元，增长 3263.12%，主要系报告期本公司对联营企业广西国电投海外能源投资有限公司投资及其他联营公司本年确认投资损益影响。
固定资产	固定资产同比增加 498,906 万元，增长 16.65%，主要系报告期本公司在建工程转固影响。
无形资产	无形资产同比增加 14,592 万元，增长 27.39%，主要系报告期本公司土地使用权增加影响。
在建工程	在建工程同比增加 500,209 万元，增长 137.63%，主要系报告期本公司张北禾润、石河子等在建项目增加影响。
货币资金	货币资金同比减少 34,799 万元，降低 41%，主要系期末优化资金管控影响。
应收票据	应收票据同比增加 20,598 万元，增长 79.94%，主要系本期增加电网公司电费票据影响。
应收账款	应收账款同比增加 216,291 万元，增长 47.42%，主要系本期新能源项目增加绿电补贴影响。
预付款项	预付款项同比增加 8,578 万元，增长 80.40%，主要系本期增加预付燃煤款影响。
其他应收款	其他应收款同比减少 44,301 万元，降低 82.53%，主要系收回通化热电、白山热电往来款影响。
存货	存货同比增加 18,972 万元，增长 189.68%，主要系本期增加储煤影响。

长期应收款	长期应收款同比增加 7,261 万元，增长 645.42%，主要系本期增加法姆德项目 PC 总包款影响。
开发支出	开发支出同比增加 679 万元，增长 459.63%，主要系本期增加研发投入影响。
长期待摊费用	长期待摊费用同比增加 12,432 万元，增长 46.81%，主要系本期增加新能源项目土地租赁费影响。
其他非流动资产	其他非流动资产同比增加 62,609 万元，增长 77.44%，主要系本期新建项目留抵税额增加影响。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

公司以清洁能源供应为核心主业，高质量开发风电、光伏等新能源项目，创新发展综合智慧能源，布局氢能全产业链，开拓储能充换电业务，实施电能替代，推动公司利润快速增长。

结构优势：公司致力于推进清洁能源发展战略，实现产业结构持续优化。目前，公司新能源装机582.96万千瓦，占总装机容量63.85%，新能源占比持续提高。综合智慧能源产业从无到有发展迅速，通过重点推进生物质产业化利用、分布式能源、绿色交通、储能、配电网等业务，实现公司综合智慧能源产业创新发展。氢能产业依托国家电投领域的氢能技术，借助吉林新能源资源、汽车产业优势，全面介入区域氢能制储运用全产业链，在新兴的氢能产业占领市场先机。此外，公司还积极做强电站服务业，开展配售电等，全面介入能源全产业链，由单一的发电企业向综合能源供应商转变，抗风险能力和盈利水平不断提高。

区域优势：公司产业布局遍布29个省份，发展触角延伸至除港澳台外的全部省市地区；公司在东北、西北、华东地区装机规模均超过百万千瓦，建立了五个区域平台公司和三个区域生产运营中心，在区域内形成了较强的项目开发和生产运营能力，为实现全国化可持续发展提供了坚实基础。在吉林省内，紧抓吉林振兴发展机遇，依托省内存量项目优势，加强与地方政府、企业合作，开发清洁能源基地，将智慧能源网、政府需求网及千家万户社群网“三网”结合，在能源领域深耕细作，为公司在省内保持行业领先地位提供保障，助力吉林能源产业科学发展和结构优化升级。

布局优势：公司扎实履行保障社会民生的国企责任，始终践行诚信互利的合作理念，得到了地方各级政府和广大市场伙伴的认可。目前，公司已与吉林省及国内众多地方政府，与能源产业龙头、跨行业头部企业建立战略合作关系，通过发挥各自优势、互利共赢，实现公司高质量发展，并为地方经济社会发展贡献力量。公司在获得地方政府和合作伙伴认可的同时，在资本市场也建立了良好的品牌声望并取得AAA级主体信用评价，先后定增募集资金56.24亿元。在“2020全球新能源企业500强”排名中，公司作为央企上市公司蝉联榜单，位列305位，处于能源类上市公司领先地位。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2020年，在全体股东的大力支持下，公司董事会规范运作，坚持“清洁低碳、改革创新、效益优先、一流发展”的总发展思路，以先进能源技术创新为驱动，以清洁低碳能源供应为基础，以能源生态系统集成为方向，打造先进能源技术开发商、清洁低碳能源供应商、能源生态系统集成商，围绕持续大力发展新能源、高质量发展综合智慧能源、创新发展氢能产业集群、全面开拓储能充换电业务四个发展方向，建设创新型、智慧型、具有可持续发展能力和较强盈利能力的国内一流清洁能源上市公司，为广大投资者提供更加稳定的回报，为促进国民经济发展和社会进步做出应有的贡献。

2020年完成发电量209.93亿千瓦时，同比增长10%，其中新能源发电量73.52亿千瓦时，同比增长20.05%；供热量3,264.12万吉焦，同比增长12.39%。实现营业收入100.60亿元，同比增加15.08亿元；营业成本93.31亿元，同比增加12.26亿元；利润总额9.80亿元，同比增加4.36亿元；净利润7.99亿元，同比增加3.71亿元；归属于母公司所有者的净利润4.78亿元，同比增加3.05亿元，增长174.83%。

公司盈利水平的提高，主要得益于：一、产业结构优化成果显现。公司新能源规模扩张与精益管理并重，存量新能源项目效益好于预期，增量242.81万千瓦新能源项目效益做出突出贡献。二、市场导向的增收效果明显。强化市场营销管理，实施全员营销，市场交易电量创历史新高，售电收入大幅增长；积极拓展热力市场，热力产品量价齐升。三、深入挖潜推行极限成本管理。各项成本费用均控制在较低水平，其中燃料成本区域对比最优；财务成本同口径比较显著下降。

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第15号——上市公司从事电力相关业务》的披露要求

截至2020年末，装机容量912.96万千瓦（火电330万千瓦、风电252.05万千瓦、光伏330.91万千瓦），新能源占比63.85%。2020年新增产能242.81万千瓦，发展规模、产能增速再创新高，项目所在地增至全国29个省市。2020年发电量209.93万千瓦，供热量3,264.12万吉焦。售电量完成194.33亿千瓦时，较同期增长10.06%，其中东北区域总装机458.4万千瓦，售电量147.84亿千瓦时，较同期增长5.78%；华东区域总装机197.38万千瓦，售电量18.05亿千瓦时，较同期增长26.28%；西北地区总装机103.1万千瓦，售电量11.96亿千瓦时，较同期增长7.96%；华北地区总装机90.27万千瓦，售电量9.22亿千瓦时，较同期增长128.45%；西南地区总装机16.6万千瓦，售电量4.13亿千瓦时，较同期减少2.77%；华中地区总装机15.71万千瓦，售电量1.38亿千瓦时，与同期基本持平；华南地区总装机31.5万千瓦，售电量1.75亿千瓦时，与同期持平。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	912.96	680.05
新投产机组的装机容量（万千瓦）	242.81	11.46
发电量（亿千瓦时）	209.93	190.84
上网电量或售电量（亿千瓦时）	194.33	176.56
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	40,643,000.00	40,793,000.00
发电厂平均用电率（%）	4.88%	5.04%
发电厂利用小时数（小时）	2,794	2,842

其中：火电利用小时数（小时）	4,133.73	3,963.34
风电利用小时数（小时）	2,140.03	2,091.28
光伏利用小时数（小时）	1,414.71	1,435.01

公司售电业务情况

适用 不适用

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2020 年		2019 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	10,060,017,627.94	100%	8,551,858,444.35	100%	17.64%
分行业					
电力	7,898,232,462.05	78.51%	7,202,613,237.70	84.22%	9.66%
热力	1,137,982,633.33	11.31%	998,063,655.02	11.67%	14.02%
运维、综合智慧能源及其他	1,023,802,532.56	10.18%	351,181,551.63	4.11%	191.53%
分产品					
火电产品	4,004,519,227.40	39.81%	3,877,822,451.21	45.34%	3.27%
风电产品	1,852,141,767.36	18.41%	1,716,882,402.22	20.08%	7.88%
光伏产品	2,041,571,467.29	20.29%	1,607,908,384.27	18.80%	26.97%
热力产品	1,137,982,633.33	11.31%	998,063,655.02	11.67%	14.02%
运维、综合智慧能源及其他	1,023,802,532.56	10.18%	351,181,551.63	4.11%	191.53%
分地区					
东北地区	7,281,151,925.06	72.38%	6,253,532,383.14	73.13%	16.43%
华东地区	1,225,748,110.91	12.18%	1,055,789,069.87	12.35%	16.10%
西北地区	700,018,655.73	6.96%	656,212,547.50	7.67%	6.68%

西南地区	181,452,419.39	1.80%	178,747,063.13	2.09%	1.51%
华北地区	596,317,738.72	5.93%	320,157,821.15	3.74%	86.26%
华中地区	75,328,778.13	0.75%	87,419,559.56	1.02%	-13.83%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从电力相关业务》的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
火电	4,004,519,227.40	3,531,589,722.18	11.81%	3.27%	1.67%	1.36%
风电	1,852,141,767.36	859,523,846.92	53.59%	7.88%	2.00%	2.65%
光伏	2,041,571,467.29	915,387,292.20	55.16%	26.97%	17.20%	2.30%
热力	1,137,982,633.33	1,439,084,691.71	-26.46%	14.02%	10.70%	2.30%
分地区						
东北地区	6,257,349,392.50	5,489,802,040.48	12.27%	16.43%	0.43%	-0.32%
华东地区	1,225,748,110.91	556,341,471.22	54.61%	16.10%	4.25%	5.16%
西北地区	700,018,655.73	368,992,099.64	47.29%	6.68%	1.18%	2.86%
西南地区	181,452,419.39	60,841,382.55	66.47%	1.51%	5.49%	-1.26%
华北地区	596,317,738.72	229,393,208.64	61.53%	86.26%	81.12%	1.09%
华中地区	75,328,778.13	40,215,350.48	46.61%	-13.83%	-5.03%	-4.95%

相关财务指标发生较大变化的原因

□ 适用 √ 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

√ 是 □ 否

行业分类	项目	单位	2020 年	2019 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	194.33	176.56	10.06%
	生产量	亿千瓦时	209.93	190.84	10.00%

热力	销售量	万吉焦	3,260.95	2,876.72	13.36%
	生产量	万吉焦	3,264.12	2,898.63	12.39%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

1. 本公司与电网公司签订的并网调度协议已全部履行。

2. 本公司与供热方签订的主要供热合同正在履行中，明细如下：

供热单位	用热单位	采暖（万吉焦）
松花江热电公司	吉林市热力集团	560
	九新热力公司	50
	圣源热力公司	150
	松江热力公司	20
	经开天贺公司	8
四平第一热电公司	华生热力公司	410
吉林吉长电力有限公司	华生热力公司	240
白城发电公司	京科热力公司	390
长春热电公司	春城热力公司	500
	长春吉电热力集团	42
合计		2,370

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2020 年		2019 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料费用	2,326,240,767.56	29.94%	2,274,312,796.55	34.50%	2.28%
电力	折旧费用	1,906,379,868.01	24.53%	1,779,598,864.43	27.00%	7.12%
电力	职工薪酬	422,460,192.15	5.44%	398,682,865.38	6.05%	5.96%
电力	其他	651,420,033.58	8.38%	620,414,959.29	9.41%	5.00%
热力	燃料费用	996,265,688.05	12.82%	879,366,955.09	13.34%	13.29%
热力	折旧费用	206,469,345.51	2.66%	200,408,950.92	3.04%	3.02%

热力	职工薪酬	118,080,976.93	1.52%	98,204,091.26	1.49%	20.24%
热力	其他	118,268,681.22	1.52%	107,147,061.89	1.63%	10.38%
运维、综合智慧能源及其他	材料费用	597,182,244.05	7.69%	95,426,010.41	1.45%	525.81%
运维、综合智慧能源及其他	折旧费用	12,192,376.42	0.16%	9,584,901.46	0.15%	27.20%
运维、综合智慧能源及其他	职工薪酬	311,664,645.29	4.01%	101,070,582.30	1.53%	208.36%
运维、综合智慧能源及其他	其他	103,809,610.27	1.33%	27,262,379.55	0.41%	280.78%

单位：元

产品分类	项目	2020 年		2019 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
火电产品	燃料费用	2,326,240,767.56	29.94%	2,274,312,796.55	34.50%	2.28%
火电产品	折旧费用	589,832,028.36	7.59%	622,028,615.75	9.44%	-5.18%
火电产品	职工薪酬	299,405,991.93	3.85%	288,280,033.39	4.37%	3.86%
火电产品	其他	316,110,934.33	4.07%	288,095,454.89	4.37%	9.72%
风电产品	折旧费用	660,329,764.53	8.50%	632,003,906.42	9.59%	4.48%
风电产品	职工薪酬	51,675,855.86	0.67%	55,504,863.56	0.84%	-6.90%
风电产品	其他	147,518,226.53	1.90%	154,817,348.75	2.35%	-4.71%
光伏产品	折旧费用	656,218,075.12	8.45%	525,566,342.26	7.97%	24.86%
光伏产品	职工薪酬	71,378,344.36	0.92%	54,897,968.43	0.83%	30.02%
光伏产品	其他	187,790,872.72	2.42%	177,502,155.65	2.69%	5.80%
热力产品	燃料费用	996,265,688.05	12.82%	879,366,955.09	13.34%	13.29%
热力产品	折旧费用	206,469,345.51	2.66%	200,408,950.92	3.04%	3.02%
热力产品	职工薪酬	118,080,976.93	1.52%	98,204,091.26	1.49%	20.24%
热力产品	其他	118,268,681.22	1.52%	107,147,061.89	1.63%	10.38%
运维、综合智慧能源及其他	材料费用	597,182,244.05	7.69%	95,426,010.41	1.45%	525.81%
运维、综合智慧能源及其他	折旧费用	12,192,376.42	0.15%	9,584,901.46	0.15%	27.20%
运维、综合智慧能源及其他	职工薪酬	311,664,645.29	4.00%	101,070,582.30	1.53%	208.36%
运维、综合智慧能源及其他	其他	103,809,610.27	1.33%	27,262,379.55	0.42%	280.78%

慧能源及其他						
--------	--	--	--	--	--	--

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

详见第十二节“财务报告”第八合并范围的变更。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	7,202,989,545.69
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	71.61%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网吉林省电力有限公司	5,289,064,590.81	52.58%
2	国网冀北电力有限公司	932,580,819.21	9.27%
3	国网江西省电力有限公司	514,110,293.75	5.11%
4	国网山东省电力公司	238,120,370.87	2.37%
5	国网安徽省电力有限公司	229,113,471.05	2.28%
合计	--	7,202,989,545.69	71.61%

主要客户其他情况说明

□ 适用 √ 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	7,100,083,868.00
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	35.64%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	2.76%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	特变电工新疆新能源股份有限公司	3,020,200,000.00	15.16%

2	阳光电源股份有限公司	1,652,703,384.00	8.29%
3	通辽铁盛商贸（集团）有限公司	1,210,607,449.45	6.08%
4	中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司	666,552,570.60	3.35%
5	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	550,020,463.91	2.76%
合计	--	7,100,083,868.00	35.64%

主要供应商其他情况说明

√ 适用 □ 不适用

本公司与内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司同受国家电投控制，存在关联关系。

3、费用

单位：元

	2020 年	2019 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	91,540,824.64	102,902,403.74	-11.04%	
财务费用	1,327,305,843.95	1,328,804,732.66	-0.11%	
研发费用	18,930,459.81	975,094.32	1,841.40%	主要系公司增加对新能源科技研发投入影响。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

报告期，研发工作以提质增效为目标，坚持科技自立自强，塑造发展新优势，努力提升科技的价值创造能力，加快推进国家重点研发专项、国家电投集团统筹研发项目及公司重点研发项目等科技项目实施，努力实现关键技术突破，积极推进工业互联网技术与能源产业实现深度融合，利用大数据、人工智能等先进技术，推进智慧电厂及无人值守电站建设。共实施国家重点研发专项1项，国家电投集团公司统筹科技研发项目5项，其中国家重点研发专项常规/供热机组调节能力提升与电热综合协调调度技术顺利通过国家中期检查；国家电投集团统筹项目“火电机组经济调度模型研究与应用”、“先进高效燃煤电厂废水净化技术开发与工艺优化研究项目”顺利实施完成并通过验收评审；完成基于大数据的风电机组偏航对风优化在吉电新能源、华东新能源等5家风场示范应用；“生物质黑颗粒高温水洗中试生产线研制”、“光伏电站智能巡检系统项目”取得重要进展。共组织公司重点科技项目评审21项，重点项目实施完成率达到95%。全年获得行业优秀科技成果奖4项，白城发电公司“火电灵活运行的汽轮机安全监控及综合优化技术”、科技开发分公司“基于大数据分析的无人机智能巡检光伏电站运维、检修及管理系统”两项成果入选国家电投集团公司首届高新技术成果推介会。信息化工作推广移动办公平台，开展工业信息安全态势感知平台建设和广域网IT基础建设，深化ERP系统应用，实现财务管理、物资管理、设备管理、项目管理、合同管理一体化应用。完成新能源项目风险管理平台一期建设项目，加强新能源项目管理，利用信息化手段实现项目风险可知、可控、可预测，最大限度地保障项目价值的实现，促进公司新能源项目“数字化”和“商业智慧化”落地。

公司研发投入情况

	2020 年	2019 年	变动比例
--	--------	--------	------

研发人员数量（人）	242	150	61.33%
研发人员数量占比	5.20%	5.31%	-0.11%
研发投入金额（元）	27,195,994.51	37,643,200.00	-27.75%
研发投入占营业收入比例	0.27%	0.44%	-0.17%
研发投入资本化的金额（元）	7,661,761.12	18,984,000.00	-59.64%
资本化研发投入占研发投入的比例	30.39%	50.43%	-20.04%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2020 年	2019 年	同比增减
经营活动现金流入小计	8,039,636,150.21	6,722,368,730.61	19.60%
经营活动现金流出小计	4,703,112,779.72	4,032,126,392.04	16.64%
经营活动产生的现金流量净额	3,336,523,370.49	2,690,242,338.57	24.02%
投资活动现金流入小计	339,628,079.27	128,480,865.10	164.34%
投资活动现金流出小计	12,502,605,450.63	4,083,625,760.93	206.16%
投资活动产生的现金流量净额	-12,162,977,371.36	-3,955,144,895.83	207.52%
筹资活动现金流入小计	36,018,563,759.90	24,087,163,675.82	49.53%
筹资活动现金流出小计	27,563,635,090.29	23,005,257,176.38	19.81%
筹资活动产生的现金流量净额	8,454,928,669.61	1,081,906,499.44	681.48%
现金及现金等价物净增加额	-371,525,331.26	-182,996,057.82	-103.02%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

投资活动现金流入小计本年累计数339,628,079.27元，同比增长164.34%，主要系报告期本公司收回对横琴基金投资影响。投资活动现金流出小计本年累计数12,502,605,450.63元，同比增长206.16%，主要系报告期本公司增加在建工程及固定资产投资影响。

投资活动产生的现金流量净额-12,162,977,371.36元，同比降低207.52%，主要系报告期本公司投资增加影响。

筹资活动现金流入小计36,018,563,759.90元，同比增长49.53%，主要系报告期新增项目投资借款影响。

筹资活动产生的现金流量净额本年累计数8,454,928,669.61元，同比增长681.48%，主要系报告期本公司取得借款、扩大投资影响。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

三、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	53,596,124.91	5.47%	主要系报告期本公司收到其他权益工具投资横琴基金投资收益影响。	否
资产减值	5,476,512.26	0.56%	主要系报告期本公司商誉减值准备及信用减值损失转回影响。	否
营业外收入	102,266,152.72	10.44%	主要系报告期公司取得子公司、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持续计算至交割日公允价值及应付款项核销影响。	否
营业外支出	7,173,206.31	0.73%	主要系报告期核销项目前期费影响。	否

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

公司 2020 年起首次执行新收入准则或新租赁准则且调整执行当年年初财务报表相关项目

适用

单位：元

	2020 年末		2020 年初		比重增 减	重大变动说明
	金额	占总资产 比例	金额	占总资产 比例		
货币资金	500,809,086. 14	0.89%	848,796,409. 55	1.98%	-1.09%	
应收账款	6,724,240,70 9.34	11.99%	4,561,328,30 1.86	10.66%	1.33%	
存货	289,737,495. 31	0.52%	100,019,322. 11	0.23%	0.29%	

长期股权投资	731,561,733.09	1.30%	21,752,491.58	0.05%	1.25%	
固定资产	34,945,973,981.15	62.30%	29,956,912,426.32	70.01%	-7.71%	
在建工程	8,636,572,293.55	15.40%	3,634,479,222.85	8.49%	6.91%	
短期借款	9,548,597,273.59	17.02%	8,232,406,250.00	19.24%	-2.22%	
长期借款	22,624,578,748.14	40.34%	16,571,843,445.23	38.73%	1.61%	

2、以公允价值计量的资产和负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4.其他权益工具投资	253,092,000.00						-244,081,525.00	9,010,475.00
上述合计	253,092,000.00						-244,081,525.00	9,010,475.00
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

本期因持股比例减少

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

□ 是 √ 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第十二节财务报告第七、合并财务报表项目注释81、所有权或使用权受到限制的资产。

五、投资状况

1、总体情况

√ 适用 □ 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
12,100,096,606.02	2,078,209,485.14	482.24%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
乌鲁木齐皓能光阳发电有限公司	新能源开发	收购	0.00	100.00%	自有	无	长期	光伏	已完成工商变更登记			否		
大庆合庆新能源科技有限公司	新能源开发	收购	81,000,000.00	100.00%	自有	无	长期	光伏	已完成工商变更登记		18,064,128.72	否		
汪清振发投资有限公司	新能源开发	收购	201,600,000.00	70.00%	自有	汪清县财政局	长期	光伏	已完成工商变更登记			否		
西藏沛德能源科技有限公司	新能源开发	收购	828,750.00	51.00%	自有	国家电投集团山南电力有限公司	长期	光伏	已完成工商变更登记			否		
常州天青	新能源开	收购	859,590.69	100.00%	自有	无	长期	光伏	已完成工			否		

新能源有限公司	发								商变更登记					
广西沃中投资有限公司	新能源开发	收购	4,908,368.36	100.00%	自有	无	长期	光伏	已完成工商变更登记		1,134,495.76	否		
张北禾润能源有限公司	新能源开发	收购	208,163,300.00	51.00%	自有	深圳市禾润能源有限公司	长期	光伏	已完成工商变更登记		73,368,023.78	否		
延长群鑫工贸有限公司	新能源开发	收购	15,690,300.00	100.00%	自有	无	长期	光伏	已完成工商变更登记		669,088.32	否		
察布查尔华光发电有限责任公司	新能源开发	其他	39,090,517.33	100.00%	自有	无	长期	光伏	已完成工商变更登记		48,009.29	否		
霍城华光发电有限责任公司	新能源开发	收购	28,208,000.00	80.00%	自有	特变电工新疆新能源股份有限公司	长期	光伏	已完成工商变更登记		31,178.60	否		
和田赛维光伏科技有限公司	新能源开发	收购	40,435,781.30	80.00%	自有	特变电工新疆新能源股份有限公司	长期	光伏	已完成工商变更登记		213,916.80	否		

						司								
都兰 大雪山 风电有 限责任 公司	新能 源开 发	收购	100,0 00.00	100.0 0%	自有	无	长期	光伏	已完 成工 商变 更登 记		15,87 0,258 .51	否		
贵溪 市伸 阳新 能源 有限 公司	新能 源开 发	收购	48,00 0,000 .00	100.0 0%	自有	无	长期	光伏	已完 成工 商变 更登 记		14,63 8.63	否		
宿松 岭阳 新能 源有 限责 任公 司	新能 源开 发	收购	78,40 0,000 .00	100.0 0%	自有	无	长期	光伏	已完 成工 商变 更登 记			否		
榆社 县华 光发 电有 限责 任公 司	新能 源开 发	收购	83,50 0,000 .00	100.0 0%	自有	无	长期	风电	已完 成工 商变 更登 记		4,900 .392. 52	否		
榆社 县华 晟发 电有 限责 任公 司	新能 源开 发	收购	83,50 0,000 .00	100.0 0%	自有	无	长期	风电	已完 成工 商变 更登 记		3,687 .339. 27	否		
合肥 帝特 新能 源科 技有 限公 司	新能 源开 发	收购	23,09 9,700 .00	100.0 0%	自有	无	长期	光伏	已完 成工 商变 更登 记		5,366 .298. 27	否		

合肥楷纪新能源科技有限公司	新能源开发	收购	24,599,900.00	100.00%	自有	无	长期	光伏	已完成工商变更登记		4,699,119.52	否		
莱州市盛阳新能源有限公司	新能源开发	收购	113,520,000.00	100.00%	自有	无	长期	光伏	已完成工商变更登记		5,611,699.84	否		
徐闻县昊能光伏发电有限公司	新能源开发	收购	56,030,000.00	100.00%	自有	无	长期	光伏	已完成工商变更登记		669,716.70	否		
合计	--	--	1,131,534,207.68	--	--	--	--	--	--	0.00	134,348,304.53	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
互联网+智慧能源示范项目	自建	是	光伏	1,920,071,265.89	1,920,071,265.89	自有、贷款	95.00%			无	2017年07月04日	

目 500 兆瓦 光伏 项目												
互联网+智慧能源示范项目 300兆瓦风电项目	自建	是	风电	983,69 9,484. 59	983,69 9,484. 59	自有、 贷款	45.00 %			无		
八师石河子市 223兆瓦光伏示范项目	自建	是	光伏	332,64 3,608. 66	332,64 3,608. 66	自有、 贷款	45.00 %			无		
寿光营里 200MW 光伏项目	自建	是	光伏	733,66 4,029. 95	733,74 0,029. 95	自有、 贷款	95.00 %			无		
莲花山项目	自建	是	风电	268,67 6,200. 53	719,94 2,515. 44	自有、 贷款	90.00 %			无		
大水山项目	自建	是	风电	466,59 7,385. 90	1,129, 825,50 1.03	自有、 贷款	90.00 %			无		
合计	--	--	--	4,705, 351,97 5.52	5,819, 922,40 5.56	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2016 年度	非公开发行	376,101.21	7,616	350,705.11	0	0	0.00%	28,915.57	其中 288,798,211.85 元暂时补充流动资金, 募集资金专户余额合计 357,452.14 元, 严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理, 尚未使用的募集资金, 均存放于	28,915.57

									银行监 管账户。	
合计	--	376,101. 21	7,616	350,705. 11	0	0	0.00%	28,915.5 7	--	28,915.5 7
募集资金总体使用情况说明										
<p>经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监许可[2016]1994 号文核准，向国家电投集团吉林省能源交通总公司等不超过十名的特定对象非公开发行股票 685,701,785 股新股，发行价格为 5.60 元/股，募集资金总额为人民币 3,839,929,996.00 元，扣除发行费用后的募集资金净额为人民币 3,757,267,402.43 元，资金于 2016 年 12 月 19 日到账。截至 2016 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 628,997,079.85 元。2017 度从专户支出金额为 625,521,756.69 元（包括支付到各个募投项目子公司募集资金专户的投资款），利息收入 830,670.96 元，截至 2017 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额 4,305,994.12 元。2018 年度专户利息收入 13,110.31 元，账户费用支出 760.00 元，截至 2018 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 4,318,344.43 元。2019 年度专户利息收入 2,359.68 元，补充流动资金 3,979,148.18 元，账户费用支出 1,200.00 元。截至 2019 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,355.93 元。2020 年度专户利息收入 1,140 元，账户费用支出 1,290.00 元。截至 2020 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,252.57 元。截至 2020 年 12 月 31 日，募投项目子公司青海聚鸿新能源有限公司募集资金专户余额为 0 元；募投项目子公司吉电（滁州）章广风力发电有限公司募集资金专户余额为 875.81 元；募投项目子公司辉县市吉电新能源有限公司 3,144.33 元；募投项目子公司长岭中电投第一风力发电有限公司募集资金专户余额为 627.54 元；募投项目子公司长岭中电投第二风力发电有限公司募集资金专户余额为 19.29 元；募投项目子公司吉林中电投新能源有限公司募集资金专户余额为 12,532.66 元。截至 2020 年 12 月 31 日，上述募集资金专户余额合计 357,452.20 元。</p>										

（2）募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
1、安徽南谯常山风电场项目	否	30,999	30,999	0	28,086.55	90.60%	2016年01月01日	968.07	是	否
2、青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程	否	38,808	38,808	1,337.43	38,543.19	99.32%	2017年10月30日	812.49	否	否
3、吉林长岭腰井子风电场二期工程	否	36,030	36,030	50.99	35,087.07	97.38%	2016年10月01日	3,908.82	是	否
4、吉林长岭三十号风电场二期工程	否	35,374	35,374	30.57	30,822.47	87.13%	2016年06月	4,017.05	是	否

							01 日			
5、河南省辉县市南 旋风风电场工程	否	81,348	81,348	5,797.0 1	61,439. 61	75.53%	2018年 01 月 01 日	3,107.0 8	否	否
6、收购三塘湖 99MW 风电并网发 电项目	否	23,114	23,114		23,115	100.00 %	2016年 06 月 07 日	1,886.4 1	否	否
7、收购陕西定边 150MW 并网光伏发 电项目	否	38,320	38,320	400	38,320	100.00 %	2016年 04 月 30 日	3,618.3 7	否	否
8、补充流动资金	否	100,00 0	100,00 0		95,291. 22	95.29%			不适用	否
承诺投资项目小计	--	383,99 3	383,99 3	7,616	350,70 5.11	--	--	18,318. 29	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	383,99 3	383,99 3	7,616	350,70 5.11	--	--	18,318. 29	--	--
未达到计划进度或 预计收益的情况和 原因（分具体项目）	本报告期上述募投项目，实现收益 18,318.29 万元，达到预期收益的 74.61%，未达到预期收益的原因如下：1.安徽南谯常山风电场项目未达到预计收益的原因为，部分风机维修导致本年创收下降；2.青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程未达到预计收益的原因为，项目所在地存在一定程度弃风影响；3.河南省辉县市南旋风风电场工程项目未达到预计收益的原因为，部分风机维修导致本年创收下降；4.三塘湖 99MW 风电并网发电项目未达到预计收益的原因为，项目所在地存在一定程度弃风影响；5.陕西定边 150MW 并网光伏发电项目未达到预计收益的原因为，缴纳土地使用税影响。									
项目可行性发生重 大变化的情况说明	不适用									
超募资金的金额、用 途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目 实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目 实施方式调整情况	不适用									
募集资金投资项目	适用									

先期投入及置换情况	公司对上述 1-7 项目，前期预先自筹资金投入额 185,231.38 万元。公司于 2016 年 12 月 26 日召开第七届董事会第七次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金 185,230.38 万元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 公司于 2020 年 4 月 28 日召开第八届董事会第八次会议审议通过了《关于使用闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过 33,302 万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限于本次董事会审议批准之日起不超过 12 个月。截至 2020 年 12 月 31 日，公司使用 288,798,211.85 元闲置募集资金暂时补充流动资金。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2020 年 12 月 31 日，尚未使用的募集资金中，288,798,211.85 元用于暂时补充流动资金，募集资金专户余额合计 357,452.20 元，严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理，尚未使用的募集资金，均存放于银行监管账户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

七、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
吉林松花江热电有限公司	子公司	煤电、供热	1,640,532,900.00	1,896,377,917.31	1,355,855,009.83	934,825,539.72	-73,209,570.12	-72,848,724.14
吉林吉电新能源有限公司	子公司	新能源开发	2,147,959,628.30	3,270,012,462.25	2,177,285,706.40	54,168,724.55	273,282,631.25	270,137,800.31
吉林中电投新能源有限公司	子公司	新能源开发	1,748,855,100.00	2,356,314,045.21	1,947,958,678.20	137,390,943.97	235,764,381.91	218,808,835.94
江西中电投新能源发电有限公司	子公司	新能源开发	1,014,897,450.00	3,075,215,613.85	1,239,045,679.07	379,698,700.15	174,504,605.22	151,757,453.32
云南丰晟电力有限公司	子公司	新能源开发	229,020,000.00	1,302,869,213.39	319,188,892.55	181,452,419.39	76,002,919.82	66,547,587.03
张北能环新能源有限公司	子公司	新能源开发	328,000,000.00	1,695,748,960.59	568,109,153.58	259,512,780.33	114,991,492.54	100,616,122.83
张北禾润能源有限公司	子公司	新能源开发	589,000,000.00	3,527,349,726.37	683,108,292.20	179,095,074.22	73,368,023.78	73,368,023.78

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
都兰大雪山风电有限责任公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力
延长群鑫工贸有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能

		力
察布查尔华光发电有限责任公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
和田赛维光伏科技有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
霍城华光发电有限责任公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
大庆市合庆新能源科技有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
西藏沛德能源科技有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
汪清县振发投资有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
张北禾润能源有限公司	增资扩股	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
常州天青新能源有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
广西沃中投资有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
镇赉华兴风力发电有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
徐闻县昊能光伏发电有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
贵溪市伸阳新能源有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力
合肥帝特新能源有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施,有利于调整电源结构,提升盈利能力

合肥楷纪新能源有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力
榆社县华光发电有限责任公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力
榆社县华晟发电有限责任公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力
莱州市盛阳新能源有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力
宿松岭阳新能源有限公司	现金收购	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力

主要控股参股公司情况说明

1. 吉林松花江热电有限公司，本公司的全资子公司，主要业务为煤电和供热，该公司年度净利润完成-72,848,724.14元。
2. 吉林吉电新能源有限公司，本公司的全资子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成270,137,800.31元。
3. 吉林中电投新能源有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成218,808,835.94元。
4. 江西中电投新能源发电有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成151,757,453.32元。
5. 云南丰晟电力有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成66,547,587.03元。
6. 张北能环新能源有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成100,616,122.83元。
7. 张北禾润能源有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成73,368,023.78元。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、公司未来发展的展望

（一）行业竞争格局和发展趋势

2020年，习近平总书记向世界发出“3060碳达峰碳中和”的中国宣言，并强调“大力倡导绿色低碳的生产生活方式，从绿色发展中寻找发展的机遇和动力”。“十四五”期间，能源行业将继续保持良好的发展势头，清洁能源产业将进入跨越式发展阶段。预计每年新增新能源装机1亿千瓦左右，到2030年中国风电、光伏发电总装机容量将达到12亿千瓦以上。未来五年能源产业清洁低碳方向清晰，绿色发展空间巨大。

随着能源产业快速发展，技术进步也呈现日新月异的强劲势头，促进能源结构不断优化升级。高塔筒、低风速风机，光伏双面双玻及跟踪技术普遍应用，新能源产业技术、设备持续加快升级换代速度，有效提升项目发电效率和盈利能力。综合智慧能源、氢能、储能充换电等新型能源领域快速发展，多能互补、源网荷储一体化等新型能源类型不断涌现，无人值守、集中智能化运营、手机APP操控方式的广泛应用，促进了能源产业的科学发展。

“十四五”期间，市场将成为决定项目成败的决定性因素。未来几年，消纳作为新能源发展的重要前

提，项目开发受到各地可再生能源社会责任权重、消纳能力影响，需要把落实清洁能源消纳条件作为项目规划先决条件，实现开发与消纳能力相匹配。由于综合智慧能源、氢能、绿色交通等产业直接面向用户，能否满足市场需求，解决用户“痛点”，将是项目成败的关键。能源企业由原来单纯负责生产转向更多的面对用户、参与市场竞争，能源产业市场化进程进一步加快。

能源行业在呈现高速高质量发展发展的同时，竞争也将更加激烈，主要体现在以下几方面：

市场主体多元化竞争。随着能源产业蓬勃发展，吸引投资方纷纷涌入。传统发电集团加大了清洁能源发展力度，私营企业积极抢占市场资源，跨国能源企业不断进入中国市场，一些跨行业头部企业也希望在能源产业占据一席之地，未来能源产业竞争将进一步加剧。

能源类型多样化竞争。传统火电产业继续发挥基础能源作用，并通过提质增效加强盈利能力。清洁能源继续保持良好发展势头，其中风电、光伏继续发挥领跑作用，装机占比将进一步加大。综合智慧能源、储能充换电、氢能等新兴能源产业不断出现，并在能源产业转型升级中发挥越来越大的作用。不同能源产业都将努力提升装机和发电占比，必将存在一定的竞争，同时彼此之间又可优势互补，共同促进能源产业良性发展。

资源稀缺性竞争。随着新能源产业快速发展，各地的风光资源均得到开发，由于国家对土地利用、生态环保要求进一步严格化，未来新能源产业的竞争，核心已成为资源的竞争。

技术先进性竞争。清洁能源产业已从在初期的快速发展逐步进入技术与市场稳定阶段，并已迎来平价、竞价时代。发电收益相比减少，要求企业加大在先进技术研发、先进设备应用、智能管控模式等方面的投入力度，全面保持技术先进性，确保项目具有更高的发电能力和生产效率，确保在市场竞争中处于有利地位。

总体来说，在“十四五”规划和“3060”目标指引下，我国能源产业将保持科学、高效的发展趋势，同时也呈现良性、健康的竞争格局，实现能源体系转型升级发展，保证国家能源安全、保证社会民生、促进经济高质量发展。

（二）公司发展战略及新能源发展规划

新时代，以国家“十四五”规划和“3060碳达峰碳中和”总体战略为指引，结合自身产业结构特点和未来能源发展方向，以建设“优质清洁能源发展平台、综合智慧能源创新平台、能源前沿技术开发应用平台”为着力点，全国范围大力开发风电、光伏发电等为主的可再生能源；以吉林省为根据地，北方区域以生物质能应用、清洁供暖和多能互补为主，其他区域因地制宜地发展多能互补实现综合智慧能源产业全国布局；依托氢能、储能先发优势，引领行业的新业态新产业，“制储运加用”全产业链参与氢能开发、推广电替代和小堆供热等，建设更大范围清洁能源生态。

到2025年：建成能源智慧网、政府智慧网、社群智慧网“三网融合”平台试点。生物质能、电能替代实现良好应用。吉林省内初步建成全产业链的氢能产业。装机规模2,000万千瓦，清洁能源比重超过90%，火电实现结构优化、提质增效。成为国内具有影响力和竞争力的清洁能源企业。

（三）2021年重点工作

1. 新能源产业：

继续贯彻全国化发展战略，抓住重点区域、重点项目、典型场景和热点题材，依靠政府扶持和合作伙伴，应用科技创新，融合多种要素，自主开发与合作开发并举，形成资源合力，实现多元化、跨界发展模式，保持公司新能源产业良好发展势头。

2. 综合智慧能源产业：

在2020年综合智慧能源取得良好开端基础上，继续拓展市场空间，重点在能源综合利用、储能充换电、绿色交通等领域加大项目开发和储备力度，进一步完善综合智慧能源工作机制，夯实项目开发业务基础，提升盈利能力。

3. 新兴产业：

搭建公司氢能交通应用平台，建设加氢站及配套项目，实现氢能客车示范运营；搭建电解制氢专业化平台，实现绿电制氢产业在省内的落地；搭建共享储能平台，建设电网侧、电源侧、用户侧储能设施，开发应用储能调峰调频电站。加快推进换电重卡、换电乘用车等领域的充换电站布局，辅以储能+直流充电桩，完善新能源交通能源补给网络。

（四）资金保障

充分发挥集中融资平台优势。开展债务优化工作，把握机遇降低融资成本。积极沟通协调各金融机构，扩大融资储备，提前筹划，制定措施；对投产、拟投产项目进行梳理，推进组建银团贷款工作。研究融资租赁、项目并购贷款等方式，确保项目建设、收并购项目资金需求。积极创新融资方式，拓展融资渠道。推进结构化融资，发挥上市公司融资平台作用，通过资本市场融资，开展资产证券化、银行承兑汇票和贸易链金融业务，降低公司财务费用。

（五）可能面对的风险

一是电力需求方面。在新的国内外环境形势下，我国面临的机遇与挑战并存，全国电力供需总体平衡，东北、西北电力供应存在富余，华北、华中电力供应偏紧，发电利用小时数处于低速增长周期，电力过剩局面不会出现较大改观。应对措施：加强市场电量开发工作。积极拓展省内大用户做好省间直接交易，发挥电力营销统筹协调机制作用，主动开发鲁固直流省间外送交易，努力提高发电利用小时数。二是燃料方面。吉林省煤炭缺口较大，供需形势及价格受季节性因素影响，冬季采暖期煤炭供应紧张，价格呈现波动趋势。应对措施：以年度长协煤为基础，进口煤及经济煤种为补充，持续优化来煤结构，实现煤炭供应充足、成本最优。

价格风险：一是基准电价政策。国家取消煤电价格联动机制，建立“基准价+上下浮动”市场机制，从短期看由于市场化电量空间扩大，非市场电量减少；长期看燃煤上网电价完全放开由市场形成后，对发电企业机会与挑战并存。应对措施：顺应电力市场化改革，转变传统经营方式，降低成本，提升市场竞争力。

二是平价上网政策。国家2020年实施新能源平价上网政策，新能源企业不仅面临电价整体下降和平价上网的形势，还需要应对补贴滞后的问题。应对措施：国家关于推进电力源网荷储一体化和多能互补政策，探索构建源网荷储深度融合的新型电力系统发展路径，新能源根据“一场一策”配储能，建立健全市场机制，提高现货市场交易利用率，增加储能收益，将储能与配额制、绿证交易相结合，实现新能源与储能在新交易模式下的配套，把储能的应用价值充分体现。

十、接待调研、沟通、采访等活动情况

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2020年11月10日	吉电股份办公楼	实地调研	机构	中国国际金融股份有限公司	新能源行业政策及公司“十四五”规划等相关情况	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2020-001号
2020年12月16日	吉电股份办公楼	实地调研	机构	华泰证券研究所	公司新能源发展及公司	吉电股份投资者关系活动记录表编号：

					煤价等相关情况	2020-002 号
2020 年 12 月 16 日	吉电股份办公楼	实地调研	机构	中国国际金融股份有限公司	公司智慧能源及氢能产业等相关情况	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2020-003 号
接待次数			3			
接待机构数量			3			
接待个人数量			0			
接待其他对象数量			0			
是否披露、透露或泄露未公开重大信息			无			

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

本公司严格按照《章程》执行利润分配政策，现金分红政策制定及执行均符合《章程》的规定和股东大会决议的要求；分红标准和比例明确和清晰，相关的决策程序和机制完备；现金分红政策进行调整或变更的条件及程序合规、透明；独立董事的职责明确，能发挥应有的作用；中小股东有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益得到了维护。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

2018年利润分配预案：根据《章程》的相关规定，2018年度本公司经审计实现归属于母公司所有者的净利润为11,461万元，将全部用于弥补以前年度亏损。弥补亏损后可供全体股东分配的利润为负值。因此，本公司不进行利润分配，也不以资本公积转增股本。

2019年利润分配预案：根据《章程》的相关规定，2019年度本公司经审计实现归属于母公司所有者的净利润为14,765万元，将全部用于弥补以前年度亏损。弥补亏损后可供全体股东分配的利润为负值。因此，本公司不进行利润分配，也不以资本公积转增股本。

2020年利润分配预案：根据《章程》的相关规定，2020年度本公司经审计实现归属于母公司所有者的净利润为47,807万元，将全部用于弥补以前年度亏损。弥补亏损后母公司可供全体股东分配的利润为负值。因此，本公司不进行利润分配，也不以资本公积转增股本。

本公司2020年发生同一控制下企业合并，收购镇赉华兴风力发电有限公司，追溯调整以前年度数据，调整后2018年净利润为12,928万元，调整后2019年净利润为17,395万元。

独立董事认为：2020年利润分配预案符合公司实际情况，本年度不进行利润分配，也不以资本公积转增股本；同意将该利润分配预案提交公司2020年度股东大会审议。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式（如回购股份）现金分红的金额	以其他方式现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比例	现金分红总额（含其他方式）	现金分红总额（含其他方式）占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率
2020 年	0.00	478,079,296.98	0.00%			0.00	0.00%
2019 年	0.00	173,953,029.05	0.00%			0.00	0.00%
2018 年	0.00	129,278,032.69	0.00%			0.00	0.00%

公司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红利分配预案

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、承诺事项履行情况

1、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履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺						
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺	一、吉林能投	减少关联交易避免同业竞争的承诺	1.减少和规范关联交易承诺：（1）吉林能投承诺用 5 到 8	2012 年 10 月 10 日	2012 年 10 月 10 日至 2020 年 10 月 10 日	履行完毕

			<p>年时间，将吉林能投直接或间接持有的吉林省范围内的电力资产，在该等资产符合相关条件时注入吉电股份，以减少因为委托管理产生的关联交易。</p> <p>(2)吉林能投承诺通过推动吉电股份资产结构和业务结构的改变，降低吉林能投及吉林能投关联企业及吉林能投关联企业关联交易相关项目下的比重。(3)吉林能投承诺在吉电股份股东大会对涉及吉林能投及吉林能投控制的其他企业关联交易事项进行表决时，履行回避表决的义务。</p> <p>(4)吉林能投将诚信和善意履行作为吉电股份控股股东的义务，尽量避免和减少</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>与吉电股份之间的关联交易；对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，将与吉电股份依法签订规范的关联交易协议，并按照有关法律法规、规章及其他规范性文件 and 吉电股份公司章程的有关规定履行批准程序；关联交易价格依照无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；保证按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务；保证不利用关联交易非法转移上市公司的资金、利润，不利用关联交易损害上市公司及非关联股东的</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			<p>利益。2.避免同业竞争承诺：(1)吉林能投及吉林能投下属全资子公司、控股子公司、分公司或吉林能投拥有实际控制权或重大影响的其它公司未来在吉林省投资或发展任何电力业务，均由吉电股份作为吉林能投在吉林区域的投资载体。</p> <p>(2)对于吉林能投及吉林能投下属全资子公司、控股子公司、分公司或吉林能投拥有实际控制权或重大影响的其它公司目前在吉林省范围内仍保有的电力资产，吉林能投承诺用 5 到 8 年的时间，在该等资产符合相关条件时注入吉电股份。</p>			
	二、国家电	减少关联交	1、减少和规	2012 年 10	2012 年 10	履行完毕

	投	易避免同业竞争的承诺	<p>范关联交易承诺：(1) 国家电投承诺用 5 到 8 年时间，将国家电投直接或间接持有的吉林省范围内的电力资产，在该等资产符合相关条件且吉电股份具有相应业务资质时注入吉电股份，以减少因为委托管理产生的关联交易。(2) 国家电投承诺通过推动吉电股份资产结构和业务结构的改变，降低国家电投及国家电投关联企业及吉电股份关联交易相关项目下的比重。</p> <p>(3) 国家电投承诺将诚信和善意履行作为吉电股份实际控制人的义务，尽量避免和减少与吉电股份之间的关联交易；对于无法避免或有</p>	月 10 日	月 10 日至 2020 年 10 月 10 日	
--	---	------------	--	--------	--------------------------	--

			<p>合理理由存在的关联交易，将与吉电股份依法签订规范的关联交易协议，并按照有关法律法规、规章及其他规范性文件 and 吉电股份公司章程的有关规定履行批准程序；关联交易价格依照无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；保证按照有关法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务；保证不利用关联交易非法转移上市公司的资金、利润，不利用关联交易损害上市公司及非关联股东的利益。2、避免同业竞争承诺：（1）国家电投及</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>集团下属全资子公司、控股子公司、分公司或国家电投拥有实际控制权或重大影响的其它公司未来在吉林省投资或发展任何电力业务，在不违反国家电投在国内外证券市场已公开作出的承诺且吉电股份具有相应业务资质的情况下，均由吉电股份作为国家电投在吉林区域的投资载体。</p> <p>(2)对于国家电投及集团下属全资子公司、控股子公司、分公司或国家电投拥有实际控制权或重大影响的其它公司目前在吉林省范围内仍保有的电力资产，国家电投承诺用 5 到 8 年的时间，在该等资产符合相关条件且</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			吉电股份具有相应业务资质时注入吉电股份。			
	三、国家电投	实际控制人不减持公司股票的承诺	<p>1.自吉电股份董事会首次审议本次非公开发行方案之日（即 2020 年 5 月 31 日）前六个月至本承诺函出具之日，本公司及本公司控制的企业不存在减持所持吉电股份股票的情况。2.自本承诺函出具之日起至本次非公开发行完成后六个月内，本公司及本公司控制的企业不减持所持的吉电股份股票。3. 本公司或本公司控制的企业若违反上述承诺而发生减持情况，因减持所得的全部收益归吉电股份所有，并将依法承担由此产生的法律责任。</p>	2020 年 08 月 03 日	2020 年 8 月 03 日至 2021 年 10 月 12 日	正在履行

承诺是否按时履行	是
如承诺超期未履行完毕的,应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无

2、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，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

会计政策变更

财政部于2017年7月5日发布了《企业会计准则第14号——收入（2017年修订）》（财会〔2017〕22号）（以下简称“新收入准则”）。经本公司第八届董事会第七次会议于2020年3月25日决议通过，本公司于2020年1月1日起开始执行前述新收入准则。

新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。为执行新收入准则，本公司重新评估主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面。首次执行的累积影响金额调整首次执行当期期初（即2020年1月1日）的留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

执行新收入准则的主要变化和影响如下：

——本公司将因转让商品而预先收取客户的合同对价从“预收账款”项目变更为“合同负债”项目列报。

A、对2020年1月1日财务报表的影响

报表项目	2019年12月31日（变更前）金额		2020年1月1日（变更后）金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	284,367,905.75	142,670,387.56		
合同负债			261,431,165.19	130,873,685.10
其他流动负债			22,936,740.56	11,796,702.46

B、对2020年12月31日资产负债表影响

采用变更后会计政策编制的2020年12月31日合并及公司资产负债表各项目，与假定采用变更前会计政策编制的这些报表项目相比，受影响项目对比情况如下：

报表项目	2020年12月31日	2020年12月31日
------	-------------	-------------

	新收入准则下金额		旧收入准则下金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款			310,957,338.53	196,455,123.10
合同负债	285,101,951.92	180,232,882.52		
其他流动负债	25,855,386.61	16,222,240.58		

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

详见第十二节“财务报告”第八、合并范围的变更。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	220
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	杨益明 杨果
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司聘请中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2020年度内控审计机构，报酬为55万元人民币，食宿费用自理。

十、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十一、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十二、重大诉讼、仲裁事项

√ 适用 □ 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
截至 2020 年 12 月 31 日, 公司合并口径范围内共有诉讼案件 31 起(其中以前年度发生 12 起, 2020 年度发生 19 起), 无《深交所股票上市规则》规定的应披露而未披露的重大诉讼、仲裁事项。	30,513.36	是	2020 年度已结案案件共 17 起; 正在诉讼阶段案件 14 起(其中, 8 起新发生的案件, 6 起以前年度案件)。	未对公司本报告期损益造成重大影响。	进入执行阶段案件共 3 起, 均属于以前年度发生在本年度执行。		

十三、处罚及整改情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

√ 适用 □ 不适用

报告期, 公司及控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

√ 适用 □ 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
-------	------	--------	--------	----------	--------	------------	------------	-------------	----------	----------	------------	------	------

内蒙古霍林河露天煤业有限公司	同受实际控制人控制	购买商品	燃料采购	市场定价	55,002.05	55,002.05	16.55%	147,100	否	按合同约定	55,002.05	2020年03月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2020-014)
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司、内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司	同受实际控制人控制	购买商品	燃料采购	市场定价	10,930.84	10,930.84	3.29%	56,400	否	按合同约定	10,930.84	2020年03月27日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2020-014)
合计					--	65,932.89	--	203,500	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				关联方销售产品全年预计 203,500 万元，报告期销售产品 65,932.89 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

√ 适用 □ 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万	转让资产的评估价值（万	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引

					元)	元)					
蒙东协合新能源有限公司	同受实际控制人控制	股权及资产交易	收购蒙东协合新能源有限公司持有的镇赉华兴风力发电有限公司 100% 股权	本次交易参照北京中同华资产评估有限公司 (以 2019 年 8 月 31 日为基准日) 的评估结果确定。	15,595.68	27,600	24,477.02	现金	0	2019 年 12 月 31 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2019-089)
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因 (如有)				无							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				镇赉华兴风力发电有限公司 2019 年营业收入 9,771 万元, 净利润 2,630 万元。							
如相关交易涉及业绩约定的, 报告期内的业绩实现情况				不适用							

3、共同对外投资的关联交易

√ 适用 □ 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产 (万元)	被投资企业的净资产 (万元)	被投资企业的净利润 (万元)
国家电投集团江西电力有限公司	实际控制人下属企业	江西中电投新能源发电有限公司	可再生能源项目开发建设	109,916 万元	484,504	128,468	14,917
国家电投集团西藏能源有限公司	实际控制人下属企业	西藏沛德能源科技有限公司	光伏发电项目的开发、建设、运维、经营管理及技术服务	6,000 万元	23,343	839	0
国家电投集团广西电力有限公司、中国电能成套	实际控制人下属企业	广西国电投海外能源投资有限公司	电力的开发、投资; 电力工程电力供应	200,000 万元	640,294.61	212,247.62	8,264.99

设备有限公司							
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	1.共同投资开发的江西兴国莲花山风电项目和江西兴国大水山风电项目本年度建成投产。 2. 2020 年完成西藏佩德光伏项目并购。						

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

详见本报告第十二节“财务报告第十二项：第5条，关联交易情况”

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
吉林电力股份有限公司关于与控股股东及关联方签署附生效条件的《非公开发行 A 股股票认购协议》暨关联交易的公告	2020 年 06 月 01 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号 2020-036）
关于采购国家电投集团铝业国际贸易有限公司煤炭暨关联交易的公告	2020 年 10 月 24 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号 2020-070）
关于采购中电投先融（天津）风险管理有限公司煤炭暨关联交易的公告	2020 年 10 月 24 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号 2020-080）
关于采购国家电投集团协鑫滨海发电有限公司煤炭暨关联交易的公告	2020 年 10 月 24 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号 2020-081）
关于受托运营服务白山热电有限责任公司暨关联交易的公告	2020 年 12 月 12 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号 2020-098）
关于受托运营服务通化热电有限责任公司暨关联交易的公告	2020 年 12 月 12 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号 2020-099）
关于公司与国家电投集团氢能科技发展有限公司签订《战略合作框架协议》暨关联交易的公告	2020 年 12 月 24 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号 2020-103）

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

√ 适用 □ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
国家电投集团当雄能源有限公司		4,704	2019年12月30日	4,704	质押	15年	否	是
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		4,704		报告期末实际对外担保余额合计（A4）		4,704		
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
吉林里程协合风力发电有限公司		18,600	2017年08月17日	18,600	质押	10年	否	是
吉林泰合风力发电有限公司		16,701	2017年08月17日	16,701	质押	9年	否	是
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		35,301		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		35,301		
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保

	露日期						
公司担保总额（即前三大项的合计）							
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		40,005	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）			40,005	
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				5.12%			
其中：							

采用复合方式担保的具体情况说明

（2）违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

（2）委托贷款情况

适用 不适用

报告期内委托贷款概况

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托贷款具体情况

适用 不适用

委托贷款出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

4、日常经营重大合同

适用 不适用

合同订立对方名称	合同订立对方名称	合同标的	合同总金额	合同履行的进度	本期及累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况
吉林松花江热电有限公司	供用蒸汽合同	单价合同	吉林省博大生化有限公司	蒸汽	377,280,000.00元	346,128,440.37元

重大合同进展与合同约定出现重大差异且影响合同金额 30%以上

适用 不适用

5、其他重大合同

√ 适用 □ 不适用

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值（万元）（如有）	合同涉及资产的评估价值（万元）（如有）	评估机构名称（如有）	评估基准日（如有）	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
石河子市惠雯光伏发电有限公司	特变电工新疆新能源股份有限公司	八师石河子市 223 MWp 光伏示范项目工程总承包（EPC）合同	2020年06月03日			无		合作项目，合作前由合作方签订	81,216.6	否	否	正在执行		
莱州市盛阳新能源有限公司	阳光电源股份有限公司	莱州土山镇一期 120 MW 渔光互补光伏电站项目工程总承包（EPC）合同	2020年01月01日			无		合作项目，合作前由合作方签订	52,440.34	否	否	正在执行		

		同												
石河子市晶皓光伏发电有限公司	特变电工新疆新能源股份有限公司	八师石河子市72MWp光伏示范项目工程总承包（EPC）合同	2020年06月03日			无		合作项目，合作前由合作方签订	26,222.4	否	否	正在执行		
石河子市炳阳光伏发电有限公司	特变电工新疆新能源股份有限公司	八师石河子市69MWp光伏示范项目工程总承包（EPC）合同	2020年06月03日			无		合作项目，合作前由合作方签订	25,129.8	否	否	正在执行		
石河子市佳惠光伏发电有限公司	特变电工新疆新能源股份有限公司	八师石河子市68MWp光伏示范项目工程总承包（EPC）合同	2020年06月03日			无		合作项目，合作前由合作方签订	24,765.6	否	否	正在执行		

十八、社会责任情况

1、履行社会责任情况

1. 公司遵守国家环保法规，承担环保责任，推进科技创新，大力发展风电、光伏等清洁能源项目，加大火电机组超低排放改造力度；公司所涉及的火电企业环保设施运行正常，全部实现环保达标排放。

2. 本公司严格执行《中华人民共和国劳动合同法》和有关劳动法律法规等用工制度、劳动保护制度、社会保障制度和医疗保障制度，按照国家及当地主管部门的规定、要求，为企业员工缴纳医疗保险金、养老保险金、失业保险金、工伤保险金、生育保险金和住房公积金。本公司切实保护员工的各项权益，努力提升企业的凝聚力，实现员工与企业健康、和谐发展。

3. 本公司严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》的规定和要求，通过网络平台等合法有效的方式，让更多的股东参加股东大会。股东大会的召集、召开、表决程序规范，保证了股东对公司重大事项的知情权、参与权和表决权；认真履行信息披露义务，秉承公平、公正、公开的原则对待全体投资者。

本公司依据《投资者关系管理制度》加强投资者关系管理，明确公司董事会秘书负责组织实施投资者关系管理工作。报告期内，公司通过回复投资者关系互动平台提问、专人进行电话接听、现场接待等方式，加强与投资者走访与沟通，共同推动公司持续、健康的发展。

4. 公司实施了供热主业化的发展思路，全力提升供热板块经营能力，形成了科学合理的供热体系，供热管理水平逐步提高。截止2020年末，全年供热量3,264.12万吉焦。其中：工业蒸汽量895万吉焦，仍居省内四大发电企业首位。公司供热设备生产运行可靠，连续多年未发生中断供热事件，供热稳定性获得了地方政府和社会公众的广泛认可。

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

(2) 年度精准扶贫概要

开发光伏扶贫项目：公司积极开发光伏扶贫项目，每年按约定比例将投资收益分配给项目所在区域建档立卡贫困户。本年度，公司运营的光伏扶贫项目继续保持良好经营业绩，并按时足额支付了扶贫款1,800余万元。光伏扶贫项目提供的扶贫款有效提高了贫困户收入，为项目所在地区实现脱贫做出了重要贡献。

参与帮村联户脱贫工作：根据吉林省政府脱贫攻坚工作总体部署，公司负责吉林省白城市地区两个贫困村脱贫工作。公司扎实推进精准扶贫、精准脱贫，因地制宜资助贫困村开展产业扶贫项目，使贫困户提升实际收入和致富能力。本年度，两个贫困村顺利通过国家级验收完成脱贫，人均年收入均大幅提高。

(3) 精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	---	---
二、分项投入	---	---
1. 产业发展脱贫	---	---
2. 转移就业脱贫	---	---

3.易地搬迁脱贫	---	---
4.教育扶贫	---	---
5.健康扶贫	---	---
6.生态保护扶贫	---	---
7.兜底保障	---	---
8.社会扶贫	---	---
9.其他项目	---	---
三、所获奖项（内容、级别）	---	---

(4) 后续精准扶贫计划

3、环境保护相关的情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

√ 是 □ 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
吉林电力股份有限公司白城发电公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.43mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	26.73t	959.57t/a	无
吉林电力股份有限公司白城发电公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	16.48mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	326.94t	2359t/a	无
吉林电力股份有限公司白城发电公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	39.70mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	776.29t	3198.58t/a	无
吉林吉长电力有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	15.18mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标	64.37t	350.3t/a	无

						准》 (GB132 23-2011)			
吉林吉长 电力有限 公司	二氧化硫	通过烟囱 集中排放	1	厂区内	116.16mg /Nm3	《火电厂 大气污染 物排放标 准》 (GB132 23-2011)	490.68t	2334.6t/a	无
吉林吉长 电力有限 公司	氮氧化物	通过烟囱 集中排放	1	厂区内	#1、2 炉： 176.18mg /Nm3#3 炉：76.45	《火电厂 大气污染 物排放标 准》 (GB132 23-2011)	551.6t	1167.5t/a	无
四平第一 热电公司	烟尘	通过烟囱 集中排放	1	厂区内	4.78mg/N m3	《火电厂 大气污染 物排放标 准》 (GB132 23-2011)	35.63t	322t/a	无
四平第一 热电公司	二氧化硫	通过烟囱 集中排放	1	厂区内	18.48mg/ Nm3	《火电厂 大气污染 物排放标 准》 (GB132 23-2011)	143.52t	1712t/a	无
四平第一 热电公司	氮氧化物	通过烟囱 集中排放	1	厂区内	36.49mg/ Nm3	《火电厂 大气污染 物排放标 准》 (GB132 23-2011)	286.86t	1073t/a	无
吉林松花 江热电有 限公司 (#1、#2 机组执行 30 标准)	烟尘	通过烟囱 集中排放 3	1	厂区内	9.83mg/N m3	《火电厂 大气污染 物排放标 准》 (GB132 23-2011)	51.024t	269.32t/a	无
吉林松花 江热电有 限公司	二氧化硫	通过烟囱 集中排放	1	厂区内	70.5mg/N m3	《火电厂 大气污染 物排放标	362.99t	1795.49t/ a	无

(#1、#2 机组执行 200 标准)						准》 (GB132 23-2011)			
吉林松花江热电有限公司 (#1、#2 机组执行 200 标准)	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	147.04mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB132 23-2011)	755.764t	1795.49t/a	无
吉林松花江热电有限公司 (#6、#7、#8 机组执行 30 标准)	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	6.145mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB132 23-2011)	44.236t	229.5t/a	无
吉林松花江热电有限公司 ((#6、#7、#8 机组执行 200 标准)	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	21.28mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB132 23-2011)	153.615t	764.96t/a	无
吉林松花江热电有限公司 ((#6、#7、#8 机组执行 200 标准)	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	54.77mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB132 23-2011)	383.467t	764.96t/a	无
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.89mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB132 23-2011)	15.844t	274.87t/a	无
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	10.9mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB132 23-2011)	96.142t	1832.4t/a	无

吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	30.71mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	264.58t	916.28t/a	无
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	0.4mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	4.42 t	527.15 t/a	无
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	5.9mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	53.8 t	1210 t/a	无
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	38.5mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	370.34 t	1296 t/a	无

防治污染设施的建设和运行情况

公司遵守国家环保法规，承担环保责任，推进科技创新，大力发展清洁能源项目，加大机组超低排放改造力度。公司所涉及的火电企业环保设施运行正常，全部实现环保达标排放。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司建设项目严格按照环保有关法律法规要求，做好建设项目环境影响评价工作；公司内各火电企业全部取得排污许可证。

突发环境事件应急预案

为确保电力、供热的可靠供应，公司各发电企业均制定了相应的应急预案和处置措施。

环境自行监测方案

公司各发电企业已经编制环境自行监测方案。

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

无

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从电力相关业务》的披露要求

报告期，公司完成供电煤耗291.61克/千瓦时。

十九、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

1. 2020年2月21日，本公司第八届董事会第六次会议审议通过了《关于成立北京吉电智慧新能源有限公司的公告》，注册资本金 1,000 万元。具体内容详见2020年2月22日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-003）

2. 2020年2月21日，本公司第八届董事会第六次会议审议通过了《关于拟成立乌鲁木齐吉盛新能源有限公司的议案》，注册资本金 1,000 万元。具体内容详见2020年2月22日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-004）

3. 2020年4月28日，本公司第八届董事会第八次会议审议通过了《关于成立长春吉电保税区综合智慧能源有限公司的公告》，注册资本金 1,000 万元。具体内容详见2020年4月29日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-031）

4. 2020年4月28日，本公司第八届董事会第八次会议审议通过了《关于成立磐石吉电宏日综合智慧能源有限公司的公告》，注册资本金 1,000 万元。具体内容详见2020年4月29日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-032）

5. 2020年4月28日，本公司第八届董事会第八次会议审议通过了《关于成立延边吉电黑颗粒技术有限公司的公告》，注册资本金 1,000 万元。具体内容详见2020年4月29日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-033）

6. 2020年5月31日，本公司第八届董事会第九次会议审议通过了《关于成立白山吉电能源开发有限公司的公告》，注册资本金 5,000 万元。具体内容详见2020年6月1日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-041）

7. 2020年5月31日，本公司第八届董事会第九次会议审议通过了《关于成立通化吉电发展能源有限公司的公告》，注册资本金 5,000 万元。具体内容详见2020年6月1日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-042）

8. 2020年5月31日，本公司第八届董事会第九次会议审议通过了《关于成立吉林市吉电综合智慧能源有限公司的公告》，注册资本金600 万元。具体内容详见2020年6月1日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-043）

9. 2020年5月31日，本公司第八届董事会第九次会议审议通过了《关于拟成立通化吉电智慧能源有限公司的议案》，注册资本金 1,000 万元。具体内容详见2020年6月1日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-044）

10. 2020年6月19日，本公司第八届董事会第十次会议审议通过了《关于成立湖南吉电新能源有限公司的公告》，注册资本金1,000 万元。具体内容详见2020年6月20日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-048）

11. 2020年6月23日，本公司2020年第一次临时股东大会审议通过了《关于吉林电力股份有限公司符合非公开发行A股股票条件的议案》、《吉林电力股份有限公司关于公司向特定对象非公开发行A股股票方案暨关联交易的议案》、《吉林电力股份有限公司非公开发行 A 股股票预案的议案》。具体内容详见2020年6月24日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-050）

12. 2020年8月10日，本公司第八届董事会第十一次会议审议通过了《关于成立吉林市吉电宏日智慧能源有限公司的公告》，注册资本金1,000 万元。具体内容详见2020年8月12日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-060）

13. 2020年8月10日，本公司第八届董事会第十一次会议审议通过了《关于成立长春市吉电综合智慧能源有限公司的公告》，注册资本金2,000 万元。具体内容详见2020年8月12日刊载于《中国证券报》、《上海

证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-061）

14. 2020年10月22日，本公司第八届董事会第十二次会议审议通过了《关于成立广东吉电能源有限公司的公告》，注册资本金5,000 万元。具体内容详见2020年10月24日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-082）

15. 2020年10月22日，本公司第八届董事会第十二次会议审议通过了《关于成立白城吉电综合智慧能源有限公司的公告》，注册资本金1,000 万元。具体内容详见2020年10月24日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-083）

16. 2020年10月22日，本公司第八届董事会第十二次会议审议通过了《关于成立大连吉电智慧能源有限公司的公告》，注册资本金1,000 万元。具体内容详见2020年10月24日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-084）

17. 2020年12月11日，本公司第八届董事会第十三次会议审议通过了《关于成立吉电希尔智慧能源有限公司的公告》，注册资本金1,000 万元。具体内容详见2020年12月12日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-095）

18. 2020年12月11日，本公司第八届董事会第十三次会议审议通过了《关于成立兴安盟吉电双松新能源有限公司的公告》，注册资本金200 万元。具体内容详见2020年12月12日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2020-096）

二十、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	192,010,599	8.95%				-192,004,974	-192,004,974	5,625	0.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股	191,996,499	8.95%				-191,996,499	-191,996,499		
3、其他内资持股	14,100					-8,475	-8,475	5,625	0.00%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	14,100					8,475	8,475	5,625	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,954,303,381	91.05%				192,004,974	192,004,974	2,146,308,355	100.00%
1、人民币普通股	1,954,303,381	91.05%				192,004,974	192,004,974	2,146,308,355	100.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	2,146,313,980	100.00%						2,146,313,980	100.00%

股份变动的原因

 适用 不适用

股份变动的批准情况

 适用 不适用

股份变动的过户情况

 适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

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

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
国家电投集团吉林能源投资有限公司	184,179,499		184,179,499		定向增发	2020年1月6日
中国电能成套设备有限公司	7,817,000		7,817,000		定向增发	2020年1月6日
赵民	5,250			5,250	高管锁定	离任后6个月
刘新华	1,950		1,950		高管锁定	离任后6个月
吴卓奇	75		75		高管锁定	离任后6个月
夏刚	12,300		12,300		高管锁定	离任后6个月
陈立杰	2,100		2,100		高管锁定	离任后6个月
周宇翔	0	375		375	高管锁定	离任后6个月
合计	192,018,174	375	192,012,924	5,625	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、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

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	164,071	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	175,703	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
国家电投集团吉林能源投资有限公司	国有法人	19.61%	420,994,628			420,994,628		
国家电力投资集团有限公司	国有法人	7.40%	158,884,995			158,884,995		
华安基金-兴业银行-广西铁路发展投资基金（有限合伙）	其他	1.66%	35,714,200			35,714,200		
西南证券股份有限公司	国有法人	1.29%	27,620,584			27,620,584		
中国电能成套设备有限公司	国有法人	1.14%	24,430,700			24,430,700		
平安基金-包商银行-上海国际集团资产管理有限公司	其他	1.00%	21,428,571			21,428,571		
中国银行股份有限公司-华泰柏瑞中证光伏产业交易开放式指数证券投资基金	其他	0.96%	20,599,800			20,599,800		
香港中央结算	境外法人	0.72%	15,370,			15,370,		

有限公司			566			566		
李宝芝	境内自然人	0.33%	7,007,700			7,007,700		
徐建文	境内自然人	0.33%	6,991,200			6,991,200		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	上述前 10 名股东中，国家电投、成套公司、华安基金—兴业银行—广西铁路发展投资基金（有限合伙）、西南证券股份有限公司、平安基金-包商银行-上海国际集团资产管理有限公司，均通过认购公司非公开发行股票成为公司前 10 名股东。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家电投、吉林能投、成套公司之间存在关联关系，属于《上市公司持股变动信息披露办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
国家电投集团吉林能源投资有限公司	420,994,628	人民币普通股	420,994,628					
国家电力投资集团有限公司	158,884,995	人民币普通股	158,884,995					
华安基金—兴业银行—广西铁路发展投资基金（有限合伙）	35,714,200	人民币普通股	35,714,200					
西南证券股份有限公司	27,620,584	人民币普通股	27,620,584					
中国电能成套设备有限公司	24,430,700	人民币普通股	24,430,700					
平安基金-包商银行-上海国际集团资产管理有限公司	21,428,571	人民币普通股	21,428,571					
中国银行股份有限公司-华泰柏瑞中证光伏产业交易开放式指数证券投资基金	20,599,800	人民币普通股	20,599,800					
香港中央结算有限公司	15,370,566	人民币普通股	15,370,566					
李宝芝	7,007,700	人民币普通股	7,007,700					
徐建文	6,991,200	人民币普通股	6,991,200					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	1.吉林能投、国家电投、成套公司之间存在关联关系，属于《上市公司持股变动信息披露办法》规定的一致行动人。2.除此之外，未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司持股变动信息披露办法》规定的一致行动人。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	股东徐建文，信用证券账户持有公司股票 6,864,000 股，实际合计持有 6,991,200 股。							

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家电投集团吉林能源投资有限公司	才延福	1988 年 03 月 18 日	912200001239214404	电力项目投资；火电、水电、新能源的建设、生产与销售；供热、工业供水；煤炭的批发经营、采购与销售；电站检修及运维服务；汽车充电桩设施的建设和经营管理服务；粉煤灰、石膏综合利用开发、销售；自有房屋租赁。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内除持有吉电股份 19.61%的股权之外，无持有其他境内上市公司股权情形。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家电力投资集团有限公司	钱智民	2003 年 03 月 31 日	911100007109310534	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、运行级检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤炭的交易、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。）
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，国家电投集团分别直接或间接持有中国电力国际发展有限公司 60.04%、上海电力股份有限公司 60.36%、国家电投集团远达环保股份有限公司 43.74%、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司 58.39%、国家电投集团东方新能源股份有限公司 59.38% 等 6 家境内外上市公司的股权。		

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



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

4、其他持股在 10% 以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 可转换公司债券相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股份数量 (股)	本期减持股份数量 (股)	其他增减变动 (股)	期末持股数 (股)
陈立杰	董事	离任	男		2009年07月14日	2017年09月28日	2,800			2,800	0
吴卓奇	监事	离任	男		2016年07月19日	2019年02月22日	100			100	0
刘新华	董事	离任	男		2016年08月12日	2018年01月11日	2,600			2,600	0
夏刚	董事	离任	男		2016年12月14日	2017年07月25日	16,400			16,400	0
周宇翔	副总经理	现任	男		2020年10月22日		0	500			500
合计	--	--	--	--	--	--	21,900	500	0	21,900	500

二、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	类型	日期	原因
牛国君	吉电股份总工程师	离任	2020年06月19日	工作原因
牛国君	吉电股份副总经理	聘任	2020年06月19日	工作原因
周宇翔	吉电股份副总经理	聘任	2020年10月22日	工作原因
周大山	吉电股份总经济师	离任	2020年10月22日	工作原因
明旭东	吉电股份副总	聘任	2020年12月	工作原因

	经理		11 日	
冯化彬	第八届监事会 职工代表监事	离任	2020 年 12 月 08 日	工作原因
丁鸣东	第八届监事会 职工代表监事	聘任	2020 年 12 月 18 日	工作原因

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(一) 董事：

1.才延福先生, 1963年出生, 大学本科学历, 硕士学位, 高级工程师。曾任吉林电力股份有限公司副总工程师兼生产技术部主任、中电投东北电力有限公司总工程师、党组成员、副总经理, 公司总经理、党委副书记、法定代表人。现任公司第八届董事会董事长、党委书记。

2.高平先生, 1971年出生, 大学本科学历, 学士学位, 会计师。曾任五凌电力公司财务部会计、改制上市工作小组成员、财务部成本税费办副主任、会计核算办副主任、资金管理办副主任、预算管理委员会秘书兼公司综合统计员、总经理工作部机关财务办主管; 五凌电力公司贵州清水江水电有限公司副总经理、财务负责人; 五凌电力公司贵州清水江水电有限公司副总经理、财务负责人兼五凌电力公司贵州黔东电力有限公司副总经理、财务负责人; 中国电力投资集团公司财务与产权管理部预算管理主管、会计核算与税务管理处副处长、会计核算与税务管理处处长; 中电投云南国际电力投资有限公司副总会计师兼财务与产权管理部主任、中电投云南国际电力投资有限公司(中电投云南分公司)党组成员、财务总监, 伊江上游水电有限责任公司财务总监; 国家电投集团云南国际电力投资有限公司党组成员、副总经理、财务总监; 国家电力投资集团公司分析评价部副总经理; 国家电力投资集团有限公司计划与财务部副主任。现任公司总经理、党委副书记、法定代表人, 第八届董事会股东代表董事。

3.周博潇先生, 1963年出生, 研究生学历, 博士学位, 教授级高级工程师。曾任国家电投煤炭与物流部副主任。现任国家电投专职董事、公司第八届董事会股东代表董事。

4.何宏伟先生, 1965年出生, 研究生学历, 高级会计师。曾任霍林河矿务局土建处土建分公司主管会计、北露天矿经营办主任; 霍林河矿务局北露天矿总会计师; 霍煤集团北露天矿总会计师、经营副矿长兼总会计师; 霍煤集团煤炭加工公司经营副经理兼总会计师; 露天煤业股份公司财务部经理; 中电霍煤集团公司财务部经理; 露天煤业股份公司财务总监; 中电投蒙东能源露天煤业财务总监、副总经理; 中电投蒙东能源集团有限责任公司(内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司)副总经理, 露天煤业公司副总经理、财务总监; 中电投蒙东能源集团有限责任公司(内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司)副总经理, 内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司总经理; 国家电投集团内蒙古能源有限公司(蒙东能源、露天煤业)副总经理、财务总监。现任国家电投专职董事、公司第八届董事会股东代表董事。

5.韩景利先生, 1969年出生, 注册会计师。北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙)高级合伙人。现任公司第八届董事会独立董事。

6.于莹女士, 1967年出生, 法学博士、博士后。吉林大学法学院教授、博士生导师、长春市人大代表、长春市政府法律顾问、长春市仲裁委委员和大连市仲裁委委员、衡丰律师事务所兼职律师。现任公司第八届董事会独立董事。

7.王义军先生, 1969年出生, 教授, 硕士学历。东北电力大学教授、校学术委员。现任公司第八届董事会独立董事。

8.吕峰先生, 1969年出生, 大学本科学历, 高级经济师。曾任中电投抚顺热电有限责任公司执行董事、总经理, 公司总工程师。现任公司第八届董事会职工代表董事。

9.牛国君先生, 1970年出生, 大学本科学历, 高级工程师。曾任白城发电公司总经理、公司计划发展

部主任、公司总经理助理兼计划发展部主任、公司总经理助理兼营销中心主任。现任公司副总经理、第八届董事会职工代表董事。

（二）监事：

1.汪先纯先生，1962年出生，大学本科学历，高级工程师。曾任中电投南方电力有限公司执行董事、总经理、党组副书记，国家电投集团广东电力有限公司执行董事、党委筹备组组长。现任国家电投专职董事、公司第八届监事会主席。

2.王景明先生，1962年出生，研究生毕业，高级会计师。曾任国家电投集团河北电力有限公司党组成员、副总经理、财务总监、石家庄东方能源股份有限公司副总经理、财务总监。现任国家电投专职董事、公司第八届监事会监事。

3.崔强先生，1965年出生，研究生学历。曾任中国工商银行抚松支行科长；中国建设银行抚松支行信用社主任、会计科长、副行长；中国建设银行长白支行行长；中国建设银行白山市分行计划财务部经理；中国建设银行通化市分行副行长；中国建设银行白山市分行副行长；吉林省信托有限责任公司风险总监、合规总监兼合规部总经理、投资总监兼投资部总经理。现任公司第八届监事会股东代表监事。

4.丁鸣东先生，1970年出生，大学本科学历，硕士学位，高级工程师。曾任江苏射阳港发电厂筹建处运行车间学员、值长、副主任；江苏射阳港发电有限责任公司运行车间副主任、总工程师、生产技术部副主任（主持工作）、生产技术部主任、计划与技术部主任；江苏苏源贾汪发电有限公司副总经理；江苏上电贾汪发电有限公司总经理、党委书记；江苏上电八菱集团有限公司副总经理；江苏阚山发电有限公司总经理、党委书记；上海电力股份有限公司安全与环境保护监察部主任、安全质量环保部主任；上海外高桥发电有限责任公司党委书记兼副总经理；国家电力投资集团有限公司福建分公司党委委员、副总经理。现任吉林电力股份有限公司党委委员、纪委书记，国家电投集团吉林能源投资有限公司党委委员、纪委书记，公司第八届监事会职工代表监事。

5.罗佐毅先生，1963年出生，大学本科学历，高级工程师，公司工程技术总监。现任公司第八届监事会职工代表监事。

（三）高管：

1.高平先生，1971年出生，大学本科学历，学士学位，会计师。曾任五凌电力公司财务部会计、改制上市工作小组成员、财务部成本税费办副主任、会计核算办副主任、资金管理办副主任、预算管理委员会秘书兼公司综合统计员、总经理工作部机关财务办主管；五凌电力公司贵州清水江水电有限公司副总经理、财务负责人；五凌电力公司贵州清水江水电有限公司副总经理、财务负责人兼五凌电力公司贵州黔东电力有限公司副总经理、财务负责人；中国电力投资集团公司财务与产权管理部预算管理主管、会计核算与税务管理处副处长、会计核算与税务管理处处长；中电投云南国际电力投资有限公司副总会计师兼财务与产权管理部主任、中电投云南国际电力投资有限公司（中电投云南分公司）党组成员、财务总监，伊江上游水电有限责任公司财务总监；国家电投集团云南国际电力投资有限公司党组成员、副总经理、财务总监；国家电力投资集团公司分析评价部副总经理；国家电力投资集团有限公司计划与财务部副主任。现任公司总经理、党委副书记、法定代表人。

2.周宇翔先生，1965年出生，大学本科学历，高级工程师。历任东北水电专科学校教师；吉林省电力勘测设计院工程师；吉林省能源交通总公司计划部副经理；吉林电力股份有限公司计划发展部主任、计划发展部主任兼基建管理部主任、计划发展部经理；四平热电分公司经理兼党委书记；吉林电力股份有限公司总经理助理兼二道江发电公司总经理、党委副书记；吉林电力股份有限公司总经理助理兼浑江发电公司党委书记；通化热电有限责任公司董事长；白山热电有限责任公司董事长；吉林电力股份有限公司总经理助理兼新能源部主任、总经理助理兼计划发展部主任、总经理助理兼罗马尼亚项目筹备组组长；中电投吉林核电有限公司副总经理。现任公司副总经理。

3.牛国君先生，1970年出生，大学本科学历，高级工程师。曾任白城发电公司总经理、公司计划发展部主任、公司总经理助理兼计划发展部主任、总工程师。现任公司副总经理。

4.余正春先生，1970年出生，大学本科学历，高级会计师。曾任中国电力投资国家电投财务部会计核

算与税务管理处副处长、处长，国家电投财务与资产管理部（专职董监事办公室）处长、会计核算高级经理。现任公司财务总监。

5.明旭东先生，1972年出生，大学本科学历，高级工程师。曾任双辽发电厂发电部锅炉运行；四平热电厂发电部锅炉运行；四平热电有限责任公司生产技术部值长组组长；四平热电分公司发电分场副主任（主持工作）、发电分场主任；吉林电力股份有限公司安全监督与生产部汽机专责；二道江发电公司总经理助理、副总经理；四平热电公司副总经理（主持工作）、总经理；吉林电力股份有限公司科技开发分公司副总经理（主持工作）、总经理兼吉电配售电公司筹备组组长；吉林电力股份有限公司科技开发分公司总经理兼吉林省吉电配售电有限公司总经理；吉林省吉电配售电有限公司总经理；吉林电力股份有限公司营销中心主任、吉林省吉电配售电有限公司总经理；吉林电力股份有限公司战略规划与发展部（政策研究室）主任；吉林电力股份有限公司战略规划与发展部（政策研究室）主任、吉电智慧能源（长春）有限公司董事长、法定代表人。现任公司副总经理。

6.赵民先生，1964年出生，大学本科学历，工程硕士学位，高级经济师、高级政工师。曾任科技公司总经理、公司办公室主任、物资采购部主任兼四平合营公司董事长，公司副总经济师、公司办公室（董事会办公室、党委办公室）主任，现任公司董事会秘书。

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	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
周博潇	国家力投资集团有限公司	专职董事	2016年02月06日		是
何宏伟	国家力投资集团有限公司	专职董事	2019年09月18日		是
汪先纯	国家力投资集团有限公司	专职董事	2017年01月19日		是
王景明	国家力投资集团有限公司	专职董事	2018年02月09日		是
崔强	吉林省信托投资有限责任公司	投资总监兼投资部总经理	2019年09月18日		是
在股东单位任职情况的说明	无				

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	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
于莹	吉林大学法学院	教授、博士生导师	2004年12月22日		是
韩景利	北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙)	高级合伙	2006年01月		是

		人	24 日		
王义军	东北电力大学	教授	2018 年 02 月 09 日		是
在其他单位 任职情况的 说明	无				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司薪酬与考核委员会审议董事、监事、高级管理人员薪酬计划。独立董事津贴经董事会审议通过后，提交股东大会审批。各项报酬的计提发放全部依据国家、属地以及上级公司有关文件规定，结合公司相关管理办法确定。公司严格按照董事、监事、高级管理人员薪酬的决策程序与确定依据支付报酬。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的 税前报酬总额	是否在公司关 联方获取报酬
才延福	董事长、党委书记	男	58	现任	131.34	否
高平	股东代表董事、总经理、 党委副书记	男	50	现任	60.71	否
周博潇	股东代表董事	男	59	现任		
何宏伟	股东代表董事	男	56	现任		
韩景利	独立董事	男	52	现任	8	
于莹	独立董事	女	54	现任	8	
王义军	独立董事	男	52	现任	8	
汪先纯	监事会主席	男	60	现任		
王景明	股东代表监事	男	59	现任		
崔强	股东代表监事	男	56	现任		

罗佐毅	职工代表监事	男	58	现任	72.49	否
吕峰	职工代表董事	男	52	现任	108.96	否
周宇翔	副总经理	男	56	现任	19.1	否
牛国君	职工代表董事	男	51	现任	94.53	否
余正春	财务总监	男	51	现任	91.99	否
周大山	总经济师	男	49	离任	73.95	否
冯化彬	职工代表监事	男	47	离任	78.4	否
丁鸣东	职工代表监事	男	51	现任	7.14	否
赵民	董事会秘书	男	57	现任	87.14	
合计	--	--	--	--	849.75	--

公司董事、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

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	1,487
主要子公司在职员工的数量（人）	3,166
在职员工的数量合计（人）	4,653
当期领取薪酬员工总人数（人）	4,653
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	2,659
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	3,387
销售人员	26
技术人员	416
财务人员	105
行政人员	719
合计	4,653
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	90
本科	2,246
专科	1,294
中专及以下	1,023

合计	4,653
----	-------

2、薪酬政策

围绕国家电投集团“2035一流战略”，公司按照分配方式公平、激励导向准确、薪酬机制完备的原则，不断深化内部收入分配制度改革，强化工资总额管理，推行全员绩效考评，建立健全导向鲜明、科学规范、有效管理的激励体系，加大对年度重点工作的激励力度，充分调动广大干部员工担当作为、干事创业的积极性、主动性和创造性，推动公司高质量发展。

3、培训计划

报告期，公司按照年度培训计划要求，实施全员培训工程，以提高领导人员及员工综合素质、岗位胜任能力、履职能力和“三新”产业人才专业能力培养为目标，全年举办内部培训班134次，完成常规培训项目（技术讲课15,248人次、技术问答17,256人次、事故预想 6,125人次、考问讲解 23,540人次），举办大小修及专业技能竞赛12次，实现安全培训合格率100%，全员培训覆盖率100%。结合公司发展实际，围绕公司产业规划布局，加强对开发氢能、储能等综合智慧能源人员的培训、培养，继续开展理念转变和思维创新的培训，助力个人专业技术能力和潜能的发挥，以满足公司快速发展的履职能力要求。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第十节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，本公司按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上市公司规范运作指引》等有关法律法规及规范性文件的要求，坚持规范运作，不断完善公司法人治理结构，提高公司治理水平。截至报告期末，本公司治理的实际情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的要求。

1.关于股东与股东大会：

本公司严格按照《公司法》、《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律法规要求，召集、召开股东大会，由律师出席见证并出具《法律意见书》，程序公开透明，决策公平公正。能够确保全体股东特别是中小股东享有平等地位，充分行使合法权利。

2.关于控股股东与上市公司的关系：

本公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面相互独立。公司董事会、监事会和经理层能够独立运作，本公司具有独立完整的业务及自主经营能力。报告期内本公司没有为控股股东及其关联企业提供担保，不存在控股股东非经营性占用公司资金的行为。

3.关于董事和董事会：

本公司董事会根据《公司法》、《公司章程》和《董事会议事规则》等法律法规依法运作，董事会职责清晰，召开决策程序规范。董事会成员在技术、法律、会计、经济、管理等方面具备较高专业素养。董事会下设以独立董事为主要成员的战略与投资委员会、提名委员会、审计委员会、及薪酬与考核委员会，在本公司的决策过程中发挥了重要的作用。各位董事能忠实、诚信、勤勉地履行职务，积极参加有关培训，熟悉相关法律法规，更好地行使相应的权利和履行相应的义务。

4.关于监事和监事会：

本公司监事会严格按照《公司法》、《公司章程》和《监事会议事规则》的有关规定履行职责，监事会对公司依法运作进行监督，对公司财务状况、关联交易等重大事项以及董事和高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，维护公司及股东的合法权益。

5.关于信息披露与透明度：

本公司根据《公司章程》、《信息披露管理制度》和《投资者关系管理制度》等有关规定，认真履行信息披露义务。公司指定《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》及巨潮资讯网作为公司信息披露的报纸和网站。保证公司信息披露的真实、准确、完整、及时，并确保所有股东有平等的机会获得信息。

6.关于相关利益者：

本公司根据《内幕信息知情人管理制度》，加强内幕信息保密工作，防范内幕信息知情人员滥用知情权，泄露内幕信息，进行内幕交易。能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现股东、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续、健康的发展。

7.内部审计制度的建立和执行情况：

本公司董事会下设审计委员会，审计委员会监督、指导审计部的日常工作，保证公司规章制度的制定科学合理、依法合规，同时确保得到有效执行。审计部在审核委员会的授权范围内行使审计监督权，按照《内部控制监督检查管理制度》依法检查公司会计帐目及相关资产，对公司的资金运作、资产利用情况及其他财务运作情况进行分析评价，保证公司资产的真实和完整。通过内部审计工作的开展，达到规避公司

经营风险、提高公司经济效益的目的。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

1.业务方面：本公司拥有独立完整的业务和自主经营的能力，大股东严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律法规，通过本公司股东大会行使出资人权利。

2.资产方面：本公司拥有独立完整的资产，各项资产来源合法，产权清晰，与大股东资产有明确的界定和划分。

3.人员方面：本公司已建立了独立的劳动人事及工资管理制度，公司总经理、副总经理、总工程师、财务总监、总经济师、董事会秘书等高级管理人员未在本公司以外的其他单位领取报酬。

4.机构方面：本公司按照《章程》及相关议事规则建立了良好的法人治理结构，建立了独立董事工作制度，设立了董事会所属的四个专门委员会；公司根据生产经营需要设立了完全独立于大股东的组织机构。

5.财务方面：本公司设有独立的财务部门，配备专职的财务工作人员，建立了规范、独立的财务核算体系和财务管理制度，在银行单独开立账户，并独立依法纳税。

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	控股股东名称	控股股东性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
并存	国家电投集团吉林能源投资有限公司	国资委	吉林能投及吉林能投下属全资子公司、控股子公司或吉林能投拥有实际控制权或重大影响的其它公司目前在吉林省范围内仍保有的电力资产与吉电股份电力资产存在同业。	详见本报告第五节中第“三条”承诺事项履行情况	已完成

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
------	------	---------	------	------	------

2019 年度股东大会	年度股东大会	27.48%	2020 年 04 月 17 日	2020 年 04 月 18 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号 2020-023)
2020 年第一次临时股东大会	临时股东大会	32.90%	2020 年 06 月 23 日	2020 年 06 月 24 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号 2020-050)
2020 年第二次临时股东大会	临时股东大会	27.68%	2020 年 08 月 27 日	2020 年 08 月 28 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号 2020-069)
2020 年第三次临时股东大会	临时股东大会	27.69%	2020 年 11 月 09 日	2020 年 11 月 10 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号 2020-089)
2020 年第四次临时股东大会	临时股东大会	27.68%	2020 年 12 月 28 日	2020 年 12 月 29 日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号 2020-104)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
韩景利	8	0	7	1	0	否	0
于莹	8	1	7	0	0	否	5
王义军	8	0	7	1	0	否	5

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

√ 是 □ 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

独立董事严格按照《公司章程》和《独立董事工作制度》等法律法规的规定开展工作，勤勉尽职地履行出席董事会会议及股东大会义务；认真审议会议的各项议案，对本公司的制度完善和日常经营决策等方面提出了许多专业性意见，对关联交易、闲置募集资金补流、非公开发行股票、高管提名、续聘会计师事务所等重大事项发表独立、公正的意见，报告期内共发表13次独立意见和专项意见，充分发挥了独立性、专业性，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。独立董事履职具体情况请参阅与本公司年度报告同时披露的《独立董事2020年度述职报告》。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

(一)董事会战略与投资委员会履职情况

1.战略与投资委员会设立情况：

报告期，公司董事会战略与投资委员会由董事长才延福先生、董事高平、独立董事韩景利先生、于莹女士和王义军先生组成，主任委员由董事长才延福先生担任。

2.战略与投资委员会履职情况：

报告期，战略与投资委员会严格按照公司《董事会战略与投资委员会实施细则》开展工作，根据本公司实际发展情况，对本公司投、融资计划、对外投资事项进行了事前严格审查，对如何利用资金的杠杆作用，优化资金结构，降低融资成本及积极调整公司产业结构等方面进行充分讨论，并同意将公司2020年度投资计划、融资计划、拟与国家电投广西公司等公司合作组建平台公司的议案、投资建设新疆八师石河子600兆瓦光伏示范项目的议案提交本公司董事会审议。

(二)董事会审计委员会履职情况

1.审计委员会设立情况：

报告期，本公司董事会审计委员会由独立董事韩景利先生、董事长才延福先生、董事周博满先生、独立董事于莹女士和王义军先生组成，主任委员由独立董事中的会计专业人士——韩景利先生担任。

审计委员会严格按照公司《董事会审计委员会实施细则》开展工作。

2.审计委员会履职情况：

(1) 审计委员会在公司年度报告的编制和披露过程中与负责公司年报审计工作的中审众环会计师事务所积极沟通，督促其按时、保质完成公司委托的各项工作。

(2) 报告期，根据中国证监会、深交所有关规定及公司董事会审计委员会实施细则，公司董事会审计委员会本着勤勉尽责的原则，认真履行职责，实施了对公司内部控制建立健全情况进行监督检查、对年度财务审计情况进行审查等重要工作。

①积极了解本公司报告期内的基本情况，认真审阅本公司编制的财务报表

报告期，本公司审计委员会听取了本公司总经理对公司报告期内生产经营情况和重大事项进展情况的汇报，审议了本公司编制的2020年度财务会计报表及报表说明，认为本公司编制的财务会计报表反映了本公司截止2020年12月31日的财务状况和经营成果，同意以此财务报告为基础提交给负责公司年报审计的中审众环会计师事务所有限公司开展2020年度的审计工作。

②对会计师事务所提交的本公司2020年财务报告审计意见的审阅意见

年审会计师进场后，审计委员会与会计师事务所协商确定了公司本年度财务会计报告审计工作的时间安排，并不断加强与年审会计师的沟通，督促其在约定时间内提交审计报告；2020年12月20日，审计委员会与会计师事务所召开了见面会，对财务报告相关问题交换了意见。在年审注册会计师出具财务报告审计

意见后审计委员会进行了审阅。认为中审众环会计师事务所有限公司能够按照中国注册会计师审计准则执行审计工作，对公司提交的2020年财务报告进行了客观和公正的评价，经审计后的财务会计报表能够真实、准确、完整的反映公司的整体经营情况，同意公司将2020年度财务会计报告提交董事会审核。

③监督公司内控制度的完善

审计委员会十分关注本公司内部控制检查监督部门的设置和人员到位等情况，报告期内审计委员会专门召开会议听取计财部的工作情况汇报、公司内部控制制度的建立和健全及执行情况汇报，在此基础上对公司整个内部控制有关工作的完善提出意见。听取中审众环会计师事务所《关于公司2020年年度内控审计工作情况及提出的管理建议》。

（三）董事会提名委员会履职情况

1.提名委员会设立情况：

报告期，公司董事会提名委员会由独立董事于莹女士、董事长才延福先生、董事高平先生、独立董事韩景利先生和王义军先生担任委员，于莹女士担任主任委员。

2.提名委员会履职情况：

报告期，提名委员会根据高级管理人员的任职条件，对被提名人员进行了认真的资格审查，认为公司高级管理人员的候选人符合法律法规及《公司章程》的要求，符合提名人的条件，同意将审议聘任副总经理的提案提交至董事会审议批准。

报告期，提名牛国君先生为公司副总经理、周宇翔先生为公司副总经理，提交董事会审议通过。

（四）董事会薪酬与考核委员会履职情况

1.薪酬与考核委员会设立情况：

报告期，本公司薪酬与考核委员会由独立董事王义军先生、董事长才延福先生、董事高平先生、独立董事韩景利先生和于莹女士担任委员，王义军先生担任主任委员。薪酬与考核委员会严格按照公司《董事会薪酬与考核委员会实施细则》开展工作。

2.薪酬与考核委员会履职情况：

报告期，薪酬与考核委员会根据对本公司董事、监事及高级管理人员的尽责情况和薪酬情况进行了认真的审核认为，公司董事、监事和高级管理人员根据各自的分工，认真履行了相应的职责。经审核，年度内公司对董事、监事和高级管理人员所支付的薪酬公平、合理，符合公司有关薪酬政策、考核标准。公司年度报告中披露的公司董事、监事、高级管理人员的薪酬与实际发放情况一致。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司依据上级公司的考核评价管理办法对高级管理人员实行年度考核评价。考核评价包括业绩考核和素质评价两个部分，各占50%权重。业绩考核指标包括利润、经济增加值、资产负债率等经营性指标；素质评价指标包括信念坚定、诚实守信、廉洁自律等10项指标。指标于当年年初分解下达，次年年初根据高级管理人员考核结果兑现绩效奖金。为了增强激励效果，结合公司发展战略及年度生产经营重点，同时设立了超额利润奖励等专项奖励。不断完善的激励体系和落到实处的评价兑现，极大地激发了高级管理人员的工作热情及潜能。

九、内部控制情况

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2021 年 04 月 28 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公告名称：《吉林电力股份有限公司 2020 年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	79.79%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	81.71%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>财务报告重大缺陷的迹象包括：控制环境无效；公司董事、监事和高级管理人员舞弊并给企业造成重要损失和不利影响；公司更正已公布的财务报告；外部审计发现的却未被公司内部控制识别的当期财务报告中的重大错报；审计委员会和审计内控部门对公司的对外财务报告和财务报告内部控制监督无效。</p> <p>财务报告重要缺陷的迹象包括：未依照会计准则选择和应用会计政策；未建立反舞弊程序和控制措施；对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表表达真实、完整的目标。</p> <p>一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>	<p>非财务报告内部控制存在重大缺陷的迹象包括：决策程序导致重大失误；重要业务缺乏制度控制或系统性失效，且缺乏有效的补偿性控制；中高级管理人员和高级技术人员流失严重；内部控制评价的结果特别是重大缺陷未得到整改；其他对公司产生重大负面影响的情形。</p> <p>非财务报告内部控制存在重要缺陷的迹象包括：决策程序导致出现一般性失误；重要业务制度或系统存在缺陷；关键岗位业务人员流失严重；内部控制评价的结果特别是重要缺陷未得到整改；其他对公司产生较大负面影响的情形。</p> <p>非财务报告内部控制存在一般缺陷的迹象包括：决策程序效率不高；一般业务制度或系统存在缺陷；一般岗位业务人员流失严重；一般缺陷未得到整改。</p>
定量标准	<p>①内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润报表相关的，以营业收入指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超</p>	<p>①内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润报表相关的，以营业收入指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的损失金额小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷；</p>

	<p>过营业收入的 0.5%，小于 1% 认定为重要缺陷；如果超过营业收入 1% 则认定为重大缺陷。</p> <p>②内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.25%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额 0.25%，小于 0.5% 认定为重要缺陷；如果超过资产总额 0.5% 则认定为重大缺陷。</p>	<p>如果超过营业收入的 0.5%，小于 1% 认定为重要缺陷；如果超过营业收入 1% 则认定为重大缺陷。</p> <p>②内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的损失金额小于资产总额的 0.25%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额 0.25%，小于 0.5% 认定为重要缺陷；如果超过资产总额 0.5% 则认定为重大缺陷。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

十、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，吉电股份于 2020 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2021 年 04 月 28 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公告名称：《内部控制审计报告》
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十一节 公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

第十二节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2021 年 04 月 28 日
审计机构名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	众环审字[2021]0200473 号
注册会计师姓名	杨益明、杨果

审计报告正文

审 计 报 告

众环审字[2021]0200473号

吉林电力股份有限公司全体股东：

审计意见

我们审计了吉林电力股份有限公司（以下简称“吉电股份”）财务报表，包括2020年12月31日的合并及公司资产负债表，2020年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

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，公允反映了吉电股份2020年12月31日合并及公司的财务状况以及2020年度合并及公司的经营成果和现金流量。

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，我们独立于吉电股份，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。

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。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）企业合并

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
企业合并的会计政策详情和及相关分析参见财务报表附注四、4“同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”、附注四、15“长期股权投资”、以及附注十六、1“本年非经常性损益明细表”。吉电股份及其子公司本期因非同一控制下企业合并的合并成本小于取得投资时应享有的被投资单	1、了解和评价管理层与对外投资相关的内部控制设计和运行的有效性； 2、了解股权收购的交易背景，判断股权购买行为是否具有商业实质；

<p>位可辨认净资产公允价值共确认营业外收入85,633,220.87元，占当期利润总额的8.74%，鉴于该事项对吉电股份2020年度利润总额有重大影响，可能存在正确确认的相关风险，因此我们将该事项识别为关键审计事项。</p>	<p>3、在确认取得被投资单位应享有的可辨认净资产公允价值时，利用了评估师的工作成果。我们评价了评估机构的专业资质、胜任能力和独立性，评价了采用的关键假设及判断的合理性，复核了评估方法的合理性；</p> <p>4、重新计算取得子公司的投资成本与取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益，判断营业外收入的确认金额是否准确。</p> <p>5、根据重新计算的结果，检查和评价营业外收入的列报和披露是否准确和恰当。</p>
---	---

（二）商誉减值

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>商誉的确认及减值的会计政策参见财务报表附注四、4“同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”及附注四、22“长期资产减值”。截至2020年12月31日止，吉电股份于2011年非同一控制下合并甘肃瓜州协合风力发电有限公司产生的商誉账面余额为170,223,918.06元，累计计提的商誉减值准备为83,257,751.38元，其中本年计提的商誉减值准备为27,376,471.70元。因商誉减值测试的评估需依赖管理层的判断，减值评估涉及确定折现率、未来期间销售增长率、毛利率等评估参数，商誉减值测试的评估过程复杂，且商誉减值计提金额较大，对财务报表影响重大，其所基于的假设，受到预期未来市场和经济环境的影响而有可能改变，因此我们将商誉减值识别为关键审计事项。</p>	<p>1、了解和评价管理层与商誉减值相关的关键内部控制设计和运行的有效性；</p> <p>2、与公司管理层讨论并利用事务所内部评估专家工作，了解减值测试结果最为敏感的假设并进行分析，分析检查管理层采用的假设的恰当性及相关披露是否适当；</p> <p>3、分析管理层对商誉所属资产组的认定和进行商誉减值测试时采用的关键假设和方法，检查相关假设和方法的合理性；</p> <p>4、评价管理层委聘的外部估值专家的胜任能力、专业素质和客观性；</p> <p>5、复核外部估值专家对资产组的估值方法及出具的评估报告；</p> <p>6、测算未来现金流量净现值以及商誉减值金额的计算是否正确。</p> <p>7、根据商誉减值测试结果，检查和评价商誉的列报和披露是否准确和恰当。</p>

其他信息

吉电股份管理层对其他信息负责。其他信息包括吉电股份2020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。

管理层和治理层对财务报表的责任

吉电股份管理层（以下简称管理层）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，管理层负责评估吉电股份的持续经营能力，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吉电股份、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督吉电股份的财务报告过程。

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，就可能对吉电股份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吉电股份不能持续经营。

（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）就吉电股份中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们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。

我们还就已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。

中审众环会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：
（项目合伙人）： _____

中国注册会计师： _____

中国·武汉 2021年4月xx日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2021 年 03 月 03 日

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	500,809,086.14	848,796,409.55
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	463,638,331.68	257,658,802.76
应收账款	6,724,240,709.34	4,561,328,301.86
应收款项融资		
预付款项	192,457,789.60	106,682,674.82
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	93,765,215.27	536,773,334.83
其中：应收利息		78,711.11
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	289,737,495.31	100,019,322.11

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	781,971,775.33	739,588,730.27
流动资产合计	9,046,620,402.67	7,150,847,576.20
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	83,859,413.00	11,250,000.00
长期股权投资	731,561,733.09	21,752,491.58
其他权益工具投资	9,010,475.00	253,092,000.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	34,945,973,981.15	29,956,912,426.32
在建工程	8,636,572,293.55	3,634,479,222.85
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	678,694,685.72	532,769,790.23
开发支出	8,265,534.70	1,476,957.75
商誉	87,109,706.68	114,486,178.38
长期待摊费用	389,874,197.13	265,558,755.84
递延所得税资产	38,189,736.71	39,805,733.37
其他非流动资产	1,434,596,336.74	808,505,996.44
非流动资产合计	47,043,708,093.47	35,640,089,552.76
资产总计	56,090,328,496.14	42,790,937,128.96
流动负债：		
短期借款	9,548,597,273.59	8,232,406,250.00
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		

应付账款	2,994,338,051.15	2,013,766,209.69
预收款项		284,367,905.75
合同负债	285,101,951.92	
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	22,529,555.30	29,814,702.55
应交税费	127,803,170.24	70,450,356.37
其他应付款	752,130,375.68	431,691,405.76
其中：应付利息		75,334,672.74
应付股利	77,352,154.66	13,402,879.56
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	3,414,439,635.50	1,553,048,155.79
其他流动负债	123,233,346.12	208,490,000.00
流动负债合计	17,268,173,359.50	12,824,034,985.91
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	22,624,578,748.14	16,571,843,445.23
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	4,739,123,749.64	2,395,589,724.27
长期应付职工薪酬		
预计负债	40,000.00	
递延收益	43,115,025.14	42,843,364.73
递延所得税负债	118,056,389.62	129,639,282.36
其他非流动负债		
非流动负债合计	27,524,913,912.54	19,139,915,816.59
负债合计	44,793,087,272.04	31,963,950,802.50
所有者权益：		

股本	2,146,313,980.00	2,146,313,980.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,500,570,811.33	5,737,898,242.95
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14
一般风险准备		
未分配利润	63,481,401.70	-414,597,895.28
归属于母公司所有者权益合计	7,808,792,439.17	7,568,040,573.81
少数股东权益	3,488,448,784.93	3,258,945,752.65
所有者权益合计	11,297,241,224.10	10,826,986,326.46
负债和所有者权益总计	56,090,328,496.14	42,790,937,128.96

法定代表人：高平

主管会计工作负责人：余正春

会计机构负责人：陈焱罡

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2020年12月31日	2019年12月31日
流动资产：		
货币资金	89,953,116.14	138,675,724.94
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	371,497,290.56	116,684,865.99
应收账款	428,669,883.67	573,555,822.15
应收款项融资		
预付款项	96,169,862.18	71,316,563.11
其他应收款	3,855,805,350.65	464,657,894.14
其中：应收利息		
应收股利	3,296,234.90	1,071,000.00
存货	104,319,594.34	65,918,026.05
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	18,605,823.75	1,110,982,584.93
流动资产合计	4,965,020,921.29	2,541,791,481.31
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	290,000,000.00	696,000,000.00
长期股权投资	12,129,866,169.21	10,241,961,606.51
其他权益工具投资	9,010,475.00	253,092,000.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	7,771,804,430.89	8,367,124,707.33
在建工程	514,619,555.22	441,622,323.57
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	154,835,044.04	74,361,768.23
开发支出	5,911,705.29	1,476,957.75
商誉		
长期待摊费用	9,991,375.89	13,136,684.69
递延所得税资产		
其他非流动资产	219,819,160.94	436,733,348.25
非流动资产合计	21,105,857,916.48	20,525,509,396.33
资产总计	26,070,878,837.77	23,067,300,877.64
流动负债：		
短期借款	8,808,445,292.03	7,413,906,250.00
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	353,508,722.96	1,076,502,778.86
预收款项		142,670,387.56
合同负债	180,232,882.52	
应付职工薪酬	17,025,834.18	27,360,903.69
应交税费	9,081,301.79	12,533,459.68

其他应付款	942,964,178.30	1,188,246,496.27
其中：应付利息		87,743,631.66
应付股利	12,909,162.69	12,943,879.56
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,315,461,043.22	925,211,588.85
其他流动负债	16,222,240.58	
流动负债合计	12,642,941,495.58	10,786,431,864.91
非流动负债：		
长期借款	5,482,347,659.51	4,389,901,202.51
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	1,487,001,123.51	1,748,141,583.81
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	18,140,173.07	15,796,332.97
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	6,987,488,956.09	6,153,839,119.29
负债合计	19,630,430,451.67	16,940,270,984.20
所有者权益：		
股本	2,146,313,980.00	2,146,313,980.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,576,123,542.20	5,673,645,150.11
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14
未分配利润	-1,380,415,382.24	-1,791,355,482.81
所有者权益合计	6,440,448,386.10	6,127,029,893.44
负债和所有者权益总计	26,070,878,837.77	23,067,300,877.64

3、合并利润表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入	10,060,017,627.94	8,551,858,444.35
其中：营业收入	10,060,017,627.94	8,551,858,444.35
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	9,330,650,609.89	8,104,267,939.81
其中：营业成本	7,770,434,429.04	6,591,480,418.53
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	122,439,052.45	80,105,290.56
销售费用		
管理费用	91,540,824.64	102,902,403.74
研发费用	18,930,459.81	975,094.32
财务费用	1,327,305,843.95	1,328,804,732.66
其中：利息费用	1,302,888,345.42	1,312,656,888.28
利息收入	4,808,199.81	12,632,753.71
加：其他收益	91,282,296.62	76,579,550.75
投资收益（损失以“-”号填列）	53,596,124.91	-19,786,245.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	11,973,933.52	-13,173,544.86
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)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	32,852,983.96	-35,699,112.35
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-27,376,471.70	-73,701,030.71
资产处置收益(损失以“-”号填列)	4,985,850.28	-90,367.89
三、营业利润(亏损以“—”号填列)	884,707,802.12	394,893,299.01
加:营业外收入	102,266,152.72	156,247,319.11
减:营业外支出	7,173,206.31	7,690,135.49
四、利润总额(亏损总额以“—”号填列)	979,800,748.53	543,450,482.63
减:所得税费用	180,796,665.28	115,219,379.81
五、净利润(净亏损以“—”号填列)	799,004,083.25	428,231,102.82
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)	799,004,083.25	428,231,102.82
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	478,079,296.98	173,953,029.05
2.少数股东损益	320,924,786.27	254,278,073.77
六、其他综合收益的税后净额		79,209,671.78
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		79,209,671.78
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		79,209,671.78
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		79,209,671.78
4.企业自身信用风险公允价值变动		

5.其他		
(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		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	799,004,083.25	507,440,774.60
归属于母公司所有者的综合收益总额	478,079,296.98	253,162,700.83
归属于少数股东的综合收益总额	320,924,786.27	254,278,073.77
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.22	0.08
(二) 稀释每股收益	0.22	0.08

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：26,302,653.76 元。

法定代表人：高平

主管会计工作负责人：余正春

会计机构负责人：陈焱罡

4、母公司利润表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	4,050,533,411.61	4,298,558,074.18
减：营业成本	3,607,598,419.71	3,962,570,890.24
税金及附加	34,911,630.00	42,043,163.90
销售费用		
管理费用	91,537,451.31	99,812,192.16

研发费用	2,763,376.49	975,094.32
财务费用	707,321,631.80	644,959,540.50
其中：利息费用	697,415,412.15	640,102,894.32
利息收入	2,063,455.87	3,214,136.83
加：其他收益	11,857,308.00	6,365,061.50
投资收益（损失以“－”号填列）	789,102,065.29	44,193,066.82
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	7,933,901.46	-19,212,523.05
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	1,615,772.57	-1,559,290.67
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-16,339,492.55
资产处置收益（损失以“-”号填列）	638,373.69	4,402.73
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	409,614,421.85	-419,139,059.11
加：营业外收入	2,702,934.56	99,536,539.47
减：营业外支出	1,377,255.84	1,863,117.90
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	410,940,100.57	-321,465,637.54
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	410,940,100.57	-321,465,637.54
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	410,940,100.57	-321,465,637.54
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		3,140,333.87
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		3,140,333.87

1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		3,140,333.87
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(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	410,940,100.57	-318,325,303.67
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,442,216,769.71	6,464,035,951.60
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	50,304,354.72	49,213,038.83
收到其他与经营活动有关的现金	547,115,025.78	209,119,740.18
经营活动现金流入小计	8,039,636,150.21	6,722,368,730.61
购买商品、接受劳务支付的现金	3,083,563,613.50	2,620,301,104.12
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	855,023,081.60	660,620,949.73
支付的各项税费	529,933,145.73	454,387,430.26
支付其他与经营活动有关的现金	234,592,938.89	296,816,907.93
经营活动现金流出小计	4,703,112,779.72	4,032,126,392.04
经营活动产生的现金流量净额	3,336,523,370.49	2,690,242,338.57
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	246,582,000.00	46,400,000.00
取得投资收益收到的现金	38,116,642.77	11,215,742.39

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,929,436.50	444,818.74
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	46,000,000.00	70,420,303.97
投资活动现金流入小计	339,628,079.27	128,480,865.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,572,299,369.58	3,826,627,085.19
投资支付的现金	708,900,475.00	55,800,000.00
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	1,221,405,606.05	201,198,675.74
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	12,502,605,450.63	4,083,625,760.93
投资活动产生的现金流量净额	-12,162,977,371.36	-3,955,144,895.83
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	39,015,880.00	142,339,130.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	39,015,880.00	142,339,130.00
取得借款收到的现金	35,181,800,038.44	22,619,824,545.82
收到其他与筹资活动有关的现金	797,747,841.46	1,325,000,000.00
筹资活动现金流入小计	36,018,563,759.90	24,087,163,675.82
偿还债务支付的现金	23,985,975,712.52	18,511,714,707.88
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,468,422,545.70	1,546,811,147.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	222,803,132.22	100,014,530.00
支付其他与筹资活动有关的现金	2,109,236,832.07	2,946,731,321.15
筹资活动现金流出小计	27,563,635,090.29	23,005,257,176.38
筹资活动产生的现金流量净额	8,454,928,669.61	1,081,906,499.44
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-371,525,331.26	-182,996,057.82

加：期初现金及现金等价物余额	830,488,090.19	1,013,484,148.01
六、期末现金及现金等价物余额	458,962,758.93	830,488,090.19

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,584,376,280.48	3,807,709,162.47
收到的税费返还	648,135.60	
收到其他与经营活动有关的现金	94,463,960.83	2,987,116,341.88
经营活动现金流入小计	4,679,488,376.91	6,794,825,504.35
购买商品、接受劳务支付的现金	2,593,354,825.89	2,813,282,684.50
支付给职工以及为职工支付的现金	351,971,157.67	371,489,639.28
支付的各项税费	152,016,919.85	165,799,467.11
支付其他与经营活动有关的现金	955,998,309.80	2,714,813,281.62
经营活动现金流出小计	4,053,341,213.21	6,065,385,072.51
经营活动产生的现金流量净额	626,147,163.70	729,440,431.84
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	246,582,000.00	
取得投资收益收到的现金	736,249,737.54	80,031,883.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,104,761.62	41,300.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	59,621,269.52	1,400,800,333.87
投资活动现金流入小计	1,043,557,768.68	1,480,873,517.37
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	183,920,111.60	358,368,295.59
投资支付的现金	1,234,100,393.88	612,025,700.00

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	2,951,927,129.07	1,630,188,400.00
投资活动现金流出小计	4,369,947,634.55	2,600,582,395.59
投资活动产生的现金流量净额	-3,326,389,865.87	-1,119,708,878.22
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	23,684,104,790.00	15,830,777,591.57
收到其他与筹资活动有关的现金	150,000,000.00	406,590,924.22
筹资活动现金流入小计	23,834,104,790.00	16,237,368,515.79
偿还债务支付的现金	20,036,640,827.54	14,887,753,681.79
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	717,807,410.92	656,472,749.34
支付其他与筹资活动有关的现金	424,416,458.17	384,629,727.45
筹资活动现金流出小计	21,178,864,696.63	15,928,856,158.58
筹资活动产生的现金流量净额	2,655,240,093.37	308,512,357.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-45,002,608.80	-81,756,089.17
加：期初现金及现金等价物余额	128,955,724.94	210,711,814.11
六、期末现金及现金等价物余额	83,953,116.14	128,955,724.94

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

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															
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计			
优 先 股	永 续 债	其 他														
一、上年期末	2,1				5,73				98,4		-414		7,56	3,25	10,8	

余额	46,313,980.00				7,898,242.95				26,246.14		,597,895.28		8,040,573.81	8,945,752.65	26,986.36
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	2,146,313,980.00				5,737,898,242.95				98,426,246.14		-414,597,895.28		7,568,040,573.81	3,258,945,752.65	10,826,986.36
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-237,327,431.62						478,079,296.98		240,751,865.36	229,503,032.28	470,254,897.64
（一）综合收益总额											478,079,296.98		478,079,296.98	320,924,786.27	799,004,083.25
（二）所有者投入和减少资本					-237,327,431.62								-237,327,431.62	132,791,191.84	-104,536,239.78
1. 所有者投入的普通股														39,015,880.00	39,015,880.00
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					-237,327,431.62								-237,327,431.62	93,775,311.84	-143,552,119.78
(三) 利润分配														-224,212,945.83	-224,212,945.83
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配														-224,212,945.83	-224,212,945.83
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他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	2,146,313,980.00				5,500,570,811.33				98,426,246.14		63,481,401.70		7,808,792,439.17	3,488,448,784.93	11,297,241,200

上期金额

单位：元

项目	2019 年年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	2,146,313,980.00				5,673,281,094.46				98,426,246.14		-534,153,029.62		7,383,868,290.98	2,960,328,941.82	10,344,197,232.80
加：会计政策变更											-421,260.36		-79,630,932.14		-79,630,932.14
前期差错更正															
同一控制下企业合并					140,143,540.00						29,031,966.65		169,175,506.65		169,175,506.65
其他															
二、本年期初余额	2,146,313,980.00				5,813,424,634.46				98,426,246.14		-505,542,323.33		7,473,412,865.49	2,960,328,941.82	10,433,741,807.31

三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)					-75,526,391.51	79,209,671.78				90,944,428.05		94,627,708.32	298,616,810.83	393,244,519.15
(一)综合收益总额						3,140,333.87				173,953,029.05		177,093,362.92	254,278,073.77	431,371,436.69
(二)所有者投入和减少资本					-75,526,391.51							-75,526,391.51	144,353,267.06	68,826,875.55
1. 所有者投入的普通股													142,339,130.00	142,339,130.00
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					-75,526,391.51							-75,526,391.51	2,014,137.06	-73,512,225.45
(三)利润分配										-6,939,263.09		-6,939,263.09	-100,014,530.00	-106,953,793.09
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-39,521,346.21		-39,521,346.21	-100,014,530.00	-139,535,876.21
4. 其他										32,582,083.12		32,582,083.12		

		股	债			收益			润		计
一、上年期末余额	2,146,313,980.00				5,673,645,150.11				98,426,246.14	-1,791,355,482.81	6,127,029,893.44
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,146,313,980.00				5,673,645,150.11				98,426,246.14	-1,791,355,482.81	6,127,029,893.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-97,521,607.91				410,940,100.57		313,418,492.66
（一）综合收益总额									410,940,100.57		410,940,100.57
（二）所有者投入和减少资本					-97,521,607.91						-97,521,607.91
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					-97,521,607.91						-97,521,607.91
（三）利润分配											
1.提取盈余公积											

2. 对所有者 (或股东)的 分配													
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	2,146 ,313, 980.0 0				5,576, 123,54 2.20				98,426 ,246.1 4	-1,38 0,41 5,38 2.24			6,440,44 8,386.10

上期金额

单位：元

项目	2019 年年度												
	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	其他	所有者 权益合 计	
		优 先 股	永 续 债	其 他									
一、上年期末 余额	2,14 6,31				5,749, 497,2				98,42 6,246	-1,393, 767,29			6,600,47 0,188.97

	3,98 0.00				54.99				.14	2.16		
加：会计政策变更							-79,20 9,671. 78			-53,215 .20		-79,262,8 86.98
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,14 6,31 3,98 0.00				5,749, 497,2 54.99		-79,20 9,671. 78		98,42 6,246 .14	-1,393, 820,50 7.36		6,521,20 7,301.99
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					-75,85 2,104. 88		79,20 9,671. 78			-397,53 4,975.4 5		-394,177, 408.55
(一)综合收益总额							3,140, 333.8 7			-321,46 5,637.5 4		-318,325, 303.67
(二)所有者投入和减少资本					-75,85 2,104. 88							-75,852,1 04.88
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					-75,85 2,104. 88							-75,852,1 04.88
(三)利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的												

分配												
3. 其他												
(四)所有者 权益内部结 转						76,06 9,337. 91			-76,069 ,337.91			
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						76,06 9,337. 91			-76,069 ,337.91			
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	2,14 6,31 3,98 0.00				5,673, 645,1 50.11				98,42 6,246 .14	-1,791, 355,48 2.81		6,127,02 9,893.44

三、公司基本情况

吉林电力股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是经吉林省经济体制改革委员会（吉改股批[1993]第47号）文批准，由国家电投集团吉林能源投资有限公司（原吉林省能源交通总公司，以下简称“吉林能源投资公司”）作为主发起人与国网吉林省电力有限公司（原吉林省电力公司）、交通银行长春分行、吉林省信托投资公司、吉林华能发电公司共同发起，以定向募集方式设立的股份有限公司。本公司设立时注册资本为126,000.00万元。本公司于1993年4月28日正式成立，领取了吉林省工商行政管理局91220000123962584G号企业法人营业执照。

1994年经公司股东大会批准本公司以2:1的比例缩股，注册资本由126,000.00万元减至63,000.00万

元。

2002年9月，经吉林省人民政府以（吉政函[2002]79号）文批准，中国证券监督管理委员会以（证监发行字[2002]97号）文核准，本公司3.8亿股普通股在深圳证券交易所挂牌上市流通，股本总额保持不变，股票代码为000875。

2005年7月18日，国家电力投资集团有限公司（以下简称“国家电投”）与吉林省人民政府国有资产监督管理委员会签署了《关于吉林省能源交通总公司产权转让协议》，国家电投成为本公司控股股东吉林能源投资公司的母公司，国家电投成为本公司的实际控制人。2005年9月23日中国证券监督管理委员会对国家电投的收购事宜出具了（证监公司字[2005]91号）行政无异议函。

根据中国证券监督管理委员会（证监发行字[2002]97号）文批准，经本公司申请，内部职工股已于2006年5月上市流通。本公司已于2006年6月至7月进行了股权分置改革。以资本公积向在实施股权分置改革方案前的流通股股东每10股定向转增3股。转增后，公司总股本由63,000.00万股增至77,910.00万股。

2007年2月5日本公司第四届董事会第二十一次会议审议通过并经2007年第一次临时股东大会表决，本公司通过定向增发普通股收购吉林能源投资公司持有吉林松花江热电有限公司94%的股权。根据本公司与吉林能源投资公司签署的《吉林电力股份有限公司与吉林省能源交通总公司关于发行股份购买资产的协议》，本公司向吉林能源投资公司定向增发面值为1元的普通股6,000.00万股（发行价格为人民币5.94元），以换取其对松花江热电有限公司94%的股权。对吉林松花江热电有限公司的股权购买价格以该公司经评估的2007年3月31日的净资产值为基础确定。该定向增发事宜已经中国证券监督管理委员会“关于核准《吉林电力股份有限公司向吉林省能源交通总公司发行新股购买资产的批复》”（证监公司字[2007]223号）批复同意，2008年11月11日发行的6,000.00万股份上市流通。

根据本公司2012年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可[2013]1557号文《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票批复》，公司分别于2013年12月18、19日采用网下配售方式向询价对象公开发行人民币普通股（A股）621,512,195股，本次发行后公司的总股本为1,460,612,195股，注册资本变更为人民币1,460,612,195.00元。

根据本公司2016年第一次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可[2016]1994号文《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票批复》，本公司以非公开发行方式向10名特定对象发行普通股（A股）685,701,785股，本次发行后公司总股本为2,146,313,980股，注册资本变更为人民币2,146,313,980.00元。

截至2020年12月31日，本公司注册资本为人民币2,146,313,980.00元，股本为人民币2,146,313,980.00元，股本情况详见附注六、31。

本公司的业务性质和主要经营活动：本公司及子公司（以下统称“本集团”）主要经营火电、水电、新能源（包括风电、太阳能、分布式能源、气电、生物质、核能）的开发、投资、建设、生产、经营、销售、技术服务、项目建设委托管理；供热、工业供气、供水（冷、热水）、制冷服务（由分支机构凭许可证经营）；煤炭的采购与销售；电站检修及运维服务；配电网、供热管网、供水管网的投资、建设、检修和运营管理业务；汽车充电桩设施的建设和经营管理服务；粉煤灰、石膏综合利用开发、销售；燃烧煤烟污染治理服务；自有房屋租赁；电力项目科技咨询；计算机信息系统集成；电力设施承试四级（申请人在取得相关许可审批部门许可文件、证件后方可开展经营活动）；电站发电设备及附件的生产、开发和销售（由分支机构凭许可证经营）；电力设备加工、安装、检修；冷却设备安装、维护；工程管理及设备试验服务；火电厂环保科技领域内的技术开发、技术咨询和技术服务；环境工程设计、环境污染治理运营；环保成套设备的研发、销售；信息安全技术服务、咨询与评估。

截至本报告期末，纳入合并财务报表范围的子公司共计149家，本集团本年合并范围比上年增加48户，详见本附注“八、合并范围的变更”、本附注“九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的42项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定（2014年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具和投资性房地产外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本集团自本报告期末起至少12个月内具备持续经营能力。

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：

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本节39“收入”、各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅本节43“重大会计判断和估计”。

1、遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团2020年12月31日的财务状况及2020年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会2014年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团以12个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方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，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后12个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后12个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会〔2012〕19号）和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综

合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“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”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时

一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本节22“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本集团仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为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

外币交易的折算方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但本集团发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，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的记账本位币金额计量。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。

外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“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。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；

期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相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。

外币现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

10、金融工具

在本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产的分类、确认和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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，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，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资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。本集团将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将上述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，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。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产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。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

金融负债的分类、确认和计量

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和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除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、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，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，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而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之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的

条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本集团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。

金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

本集团权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

本集团需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、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、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

8. 减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本集团在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

9. 信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本集团采用未来12个

月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

10. 以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本集团基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

11. 金融资产减值的会计处理方法

期末，本集团计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

12. 各类金融资产信用损失的确定方法

① 应收票据

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，应与“应收账款”组合划分相同

② 应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款和合同资产外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。
无风险组合	本组合为信用等级较高的国内客户的应收电费（含电费补贴）以及未逾期的应收热费、服务费及商品销售款。

本年度各组合计提坏账准备比例如下：

账龄	账龄组合 (%)	无风险组合 (%)
1年以内（含1年）	2.00	
1年至2年（含2年）	10.00	
2年至3年（含3年）	20.00	
3年至4年（含4年）	50.00	
4年至5年（含5年）	100.00	
5年以上	100.00	

③ 其他应收款

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来12个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
账龄组合	本组合以其他应收款的账龄作为信用风险特征。
无风险组合	本组合为日常经常活动中应收取的保证金、押金及关联方往来款。

④长期应收款

由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且未包含重大融资成分的，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且包含重大融资成分的，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

由《企业会计准则第21号——租赁》规范的交易形成的应收融资租赁款和应收经营租赁款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的长期应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。
无风险组合	本组合为信用等级较高的国内客户的应收服务费及商品销售款。

11、应收票据

12、应收账款

13、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自取得起期限在一年内（含一年）的部分，列示为应收款项融资；自取得起期限在一年以上的，列示为其他债权投资。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

15、存货

存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、库存商品等。

存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价

存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

存货的盘存制度为永续盘存制。

低值易耗品的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

16、合同资产

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见李节10、金融资产减值。

17、合同成本

18、持有待售资产

本集团若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其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核算。

共同控制，是指本集团按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，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。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，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，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有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，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第20号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本集团首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③ 收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④ 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、5、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权

益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产，会计政策选择的依据为：

①投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场。

②本集团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。

本集团不对投资性房地产计提折旧或进行摊销，在资产负债表日以投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

确定投资性房地产的公允价值时，参照活跃市场上同类或类似房地产的现行市场价格；无法取得同类

或类似房地产的现行市场价格的，参照活跃市场上同类或类似房地产的最近交易价格，并考虑交易情况、交易日期、所在区域等因素，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计；或基于预计未来获得的租金收益和有关现金流量的现值确定其公允价值。

自用房地产或存货转换为投资性房地产时，按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额确认为其他综合收益。投资性房地产转换为自用房地产时，以转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、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。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	12-50	3-10	8.08-1.80
机器设备	年限平均法	5-20	0-10	20-4.5
运输工具	年限平均法	5-12	10	18-7.5
其他	年限平均法	5-12	0-5	20-7.92

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租赁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，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命

两者中较短的期间内计提折旧。

25、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见31“长期资产减值”。

26、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去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予以资本化；一般借款根据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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

(1) 无形资产

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见31“长期资产减值”。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④ 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤ 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

31、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。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，在进行减值测试时，将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。

32、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

33、合同负债

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收款权，本集团在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等设定提存计划。相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团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，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

35、租赁负债

36、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

37、股份支付

38、优先股、永续债等其他金融工具

永续债和优先股等的区分

本集团发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本集团只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本集团发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本集团发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注四、19“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本集团不确认权益工具的公允价值变动。

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

本集团与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本集团因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

在合同开始日，本集团识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点将分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

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

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

1. 电力销售收入

本集团按照合同约定，将电力供应至各电厂所在地的电网公司电网时，电网公司取得电力的控制权，确认收入。

2. 热力销售收入

本集团按照合同约定，将热力供应至购热客户的热网时，购热客户取得热力控制权，确认收入。

3. 服务收入

服务收入主要指提供港口搬运、运输、供热管道初装费和检修服务等而收取的收入。本集团依据合同约定服务内容，按照履约进度确认收入。

4. 商品销售收入

本集团依据与客户的销售合同条款，在客户已接受该产品并取得该产品控制权时确认销售商品的收入。

40、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本集团将所

取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本集团对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于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预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本集团和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本集团当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

42、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

本集团作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本集团作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁的会计处理方法

本集团作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本集团作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

43、其他重要的会计政策和会计估计

终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本集团处置或划分为持有待售类别的组成部分：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见18“持有待售资产和处置组”相关描述。

资产证券化

本集团将部分应收款项（“信托财产”）证券化，将资产信托给特定目的实体，由该实体向投资者发行优先级资产支持证券，本集团持有次级资产支持证券，次级资产支持证券在优先级资产支持证券本息偿付完毕前不得转让。本集团作为资产服务商，提供资产维护和日常管理、年度资产处置计划制定、制定和实施资产处置方案、签署相关资产处置协议和定期编制资产服务报告等服务；同时本集团作为流动性支持机构，在优先级资产支持证券的本金未能得到足额偿付时提供流动性支持，以补足利息或本金的差额。信托财产在支付信托税负和相关费用之后，优先用于偿付优先级资产支持证券的本息，全部本息偿付之后剩余的信托财产作为次级资产支持证券的收益，归本集团所有。本集团实际上保留了信托财产几乎所有的风险和报酬，故未对信托财产终止确认；同时，本集团对特定目的实体具有实际控制权，已经将其纳入合并财务报表范围。

在运用证券化金融资产的会计政策时，本集团已考虑转移至其他实体的资产的风险和报酬转移程度，以及本集团对该实体行使控制权的程度：

当本集团已转移该金融资产所有权上几乎全部风险和报酬时，本集团予以终止确认该金融资产；当本集团保留该金融资产所有权上几乎全部风险和报酬时，本集团继续确认该金融资产；如本集团并未转移或保留该金融资产所有权上几乎全部风险和报酬，本集团考虑对该金融资产是否存在控制。如果本集团并未保留控制权，本集团终止确认该金融资产，并把在转移中产生或保留的权利及义务分别确认为资产或负债。如本集团保留控制权，则根据对金融资产的继续涉入程度确认金融资产。

44、重要会计政策和会计估计变更**(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
财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》（财会〔2017〕22 号）（以下简称“新收入准则”）。	经本公司董事会于 2020 年 3 月 25 日发布 2020-019 号公告，本集团于 2020 年 1 月 1 日起开始执行前述新收入准则。	新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。为执行新收入准则，本集团重新评估主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面。首次执行的累积影响金额调整首次执行当期期初（即 2020 年 1 月 1 日）的留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

对2020年1月1日财务报表的影响

报表项目	2019年12月31日（变更前）金额		2020年1月1日（变更后）金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
预收账款	284,367,905.75	142,670,387.56		
合同负债			261,431,165.19	130,873,685.10
其他流动负债			22,936,740.56	11,796,702.46

(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项目情况

适用

是否需要调整年初资产负债表科目

√ 是 □ 否

合并资产负债表

单位：元

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	848,796,409.55	848,796,409.55	
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	257,658,802.76	257,658,802.76	
应收账款	4,561,328,301.86	4,561,328,301.86	
应收款项融资			
预付款项	106,682,674.82	106,682,674.82	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	536,773,334.83	536,773,334.83	
其中：应收利息	78,711.11	78,711.11	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	100,019,322.11	100,019,322.11	
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	739,588,730.27	739,588,730.27	
流动资产合计	7,150,847,576.20	7,150,847,576.20	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	11,250,000.00	11,250,000.00	
长期股权投资	21,752,491.58	21,752,491.58	
其他权益工具投资	253,092,000.00	253,092,000.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	29,956,912,426.32	29,956,912,426.32	
在建工程	3,634,479,222.85	3,634,479,222.85	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	532,769,790.23	532,769,790.23	
开发支出	1,476,957.75	1,476,957.75	

商誉	114,486,178.38	114,486,178.38	
长期待摊费用	265,558,755.84	265,558,755.84	
递延所得税资产	39,805,733.37	39,805,733.37	
其他非流动资产	808,505,996.44	808,505,996.44	
非流动资产合计	35,640,089,552.76	35,640,089,552.76	
资产总计	42,790,937,128.96	42,790,937,128.96	
流动负债：			
短期借款	8,232,406,250.00	8,232,406,250.00	
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			
应付账款	2,013,766,209.69	2,013,766,209.69	
预收款项	284,367,905.75		-284,367,905.75
合同负债		261,431,165.19	261,431,165.19
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	29,814,702.55	29,814,702.55	
应交税费	70,450,356.37	70,450,356.37	
其他应付款	431,691,405.76	431,691,405.76	
其中：应付利息	75,334,672.74	75,334,672.74	
应付股利	13,402,879.56	13,402,879.56	
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	1,553,048,155.79	1,553,048,155.79	
其他流动负债	208,490,000.00	231,426,740.56	22,936,740.56
流动负债合计	12,824,034,985.91	12,824,034,985.91	
非流动负债：			
保险合同准备金			

长期借款	16,571,843,445.23	16,571,843,445.23	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	2,395,589,724.27	2,395,589,724.27	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	42,843,364.73	42,843,364.73	
递延所得税负债	129,639,282.36	129,639,282.36	
其他非流动负债			
非流动负债合计	19,139,915,816.59	19,139,915,816.59	
负债合计	31,963,950,802.50	31,963,950,802.50	
所有者权益：			
股本	2,146,313,980.00	2,146,313,980.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	5,737,898,242.95	5,737,898,242.95	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14	
一般风险准备			
未分配利润	-414,597,895.28	-414,597,895.28	
归属于母公司所有者权益合计	7,568,040,573.81	7,568,040,573.81	
少数股东权益	3,258,945,752.65	3,258,945,752.65	
所有者权益合计	10,826,986,326.46	10,826,986,326.46	
负债和所有者权益总计	42,790,937,128.96	42,790,937,128.96	

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2019年12月31日	2020年01月01日	调整数
流动资产：			

货币资金	138,675,724.94	138,675,724.94	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	116,684,865.99	116,684,865.99	
应收账款	573,555,822.15	573,555,822.15	
应收款项融资			
预付款项	71,316,563.11	71,316,563.11	
其他应收款	464,657,894.14	464,657,894.14	
其中：应收利息			
应收股利	1,071,000.00	1,071,000.00	
存货	65,918,026.05	65,918,026.05	
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	1,110,982,584.93	1,110,982,584.93	
流动资产合计	2,541,791,481.31	2,541,791,481.31	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	696,000,000.00	696,000,000.00	
长期股权投资	10,241,961,606.51	10,241,961,606.51	
其他权益工具投资	253,092,000.00	253,092,000.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	8,367,124,707.33	8,367,124,707.33	
在建工程	441,622,323.57	441,622,323.57	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	74,361,768.23	74,361,768.23	
开发支出	1,476,957.75	1,476,957.75	
商誉			
长期待摊费用	13,136,684.69	13,136,684.69	

递延所得税资产			
其他非流动资产	436,733,348.25	436,733,348.25	
非流动资产合计	20,525,509,396.33	20,525,509,396.33	
资产总计	23,067,300,877.64	23,067,300,877.64	
流动负债：			
短期借款	7,413,906,250.00	7,413,906,250.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	1,076,502,778.86	1,076,502,778.86	
预收款项	142,670,387.56		-142,670,387.56
合同负债		130,873,685.10	130,873,685.10
应付职工薪酬	27,360,903.69	27,360,903.69	
应交税费	12,533,459.68	12,533,459.68	
其他应付款	1,188,246,496.27	1,188,246,496.27	
其中：应付利息	87,743,631.66	87,743,631.66	
应付股利	12,943,879.56	12,943,879.56	
持有待售负债			
一年内到期的非流动 负债	925,211,588.85	925,211,588.85	
其他流动负债		11,796,702.46	11,796,702.46
流动负债合计	10,786,431,864.91	10,786,431,864.91	
非流动负债：			
长期借款	4,389,901,202.51	4,389,901,202.51	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	1,748,141,583.81	1,748,141,583.81	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	15,796,332.97	15,796,332.97	
递延所得税负债			
其他非流动负债			

非流动负债合计	6,153,839,119.29	6,153,839,119.29	
负债合计	16,940,270,984.20	16,940,270,984.20	
所有者权益：			
股本	2,146,313,980.00	2,146,313,980.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	5,673,645,150.11	5,673,645,150.11	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14	
未分配利润	-1,791,355,482.81	-1,791,355,482.81	
所有者权益合计	6,127,029,893.44	6,127,029,893.44	
负债和所有者权益总计	23,067,300,877.64	23,067,300,877.64	

调整情况说明

(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说明

□ 适用 √ 不适用

45、其他**六、税项****1、主要税种及税率**

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	6%、9%、13%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	15%
青海中电投吉电新能源有限公司	15%
青海聚鸿新能源有限公司	15%
哈密远鑫风电有限公司	15%

哈密远成电力投资有限公司	15%
甘肃中电投吉能新能源有限公司	15%
张掖吉电新能源有限公司	15%
都兰大雪山风电有限责任公司	15%
乌兰吉电新能源有限公司	15%
延安吉电新能源有限公司	15%
察布查尔华光发电有限责任公司	15%
和田赛维光伏科技有限公司	15%
霍城华光发电有限责任公司	15%
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	15%
陕西定边清洁能源发电有限公司	15%
陕西定边光能发电有限公司	15%
定边黄河太阳能发电有限公司	15%
延长群鑫工贸有限公司	15%
云南丰晟电力有限公司	15%
西藏沛德能源科技有限公司	15%
江西中电投新能源发电有限公司	15%

2、税收优惠

(1) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第(二)项、《企业所得税法实施条例》第八十七条及财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会发布的《公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008)》财税(2008)116号文之规定,企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得,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。本集团各新能源发电企业的发电所得本年享受以下优惠政策:

纳税主体	优惠税率(%)
扶余市富汇风能有限公司	12.50
扶余市吉成风能有限公司	12.50
扶余市吉瑞风能有限公司	12.50
寿光景世乾太阳能有限公司	12.50
长岭中电投第一风力发电有限公司	12.50
长岭中电投第二风力发电有限公司	12.50
长岭县世景新能源有限公司	12.50
寿光吉电景华新能源有限公司	12.50
松原市上元新能源有限公司	12.50

潍坊旭日新能源科技有限公司	12.50
前郭县富邦能源科技服务有限公司	12.50
前郭县成瑞风能有限公司查干花哈尔金15MW光伏项目	0.00
大庆市合庆新能源科技有限公司	0.00
汪清县振发投资有限公司	12.50
江西中电投新能源发电有限公司屏山风电场	12.50
江西中电投新能源发电有限公司江洲风电场	0.00
庐山市吉电新能源发电有限公司	12.50
昌乐鸿光新能源科技有限公司	12.50
昌乐兴鸿新能源科技有限公司	12.50
青州市鸿辉新能源科技有限公司	12.50
南昌市中阳新能源有限公司	12.50
临沂诺欧博新能源有限公司	12.50
寿光鸿海电力有限公司一期项目	12.50
寿光鸿海电力有限公司二期项目	0.00
江西中电投新能源发电有限公司新洲风电项目	0.00
龙州沃合新能源科技有限公司	0.00
哈密远成电力投资有限公司	7.50
张掖吉电新能源有限公司	7.50
哈密远鑫风电有限公司	7.50
陕西定边清洁能源发电有限公司一期关村光伏电站项目	12.50
陕西定边清洁能源发电有限公司二期关村光伏电站项目	12.50
陕西定边清洁能源发电有限公司四期关村光伏电站项目	0.00
青海聚鸿新能源有限公司	7.50
陕西定边光能发电有限公司	12.50
定边黄河太阳能发电有限公司	12.50
乌兰吉电新能源有限公司	0.00
察布查尔华光发电有限责任公司	7.50
和田赛维光伏科技有限公司	7.50
霍城华光发电有限责任公司	7.50
徐闻县昊能光伏发电有限公司	12.50
都兰大雪山风电有限责任公司	7.50

延长群鑫工贸有限公司	0.00
安徽吉电新能源有限公司鑫昊项目	12.50
安徽吉电新能源有限公司鑫晟二期	12.50
安徽吉电新能源有限公司鑫晟一期	12.50
安阳市朝辉新能源有限公司	12.50
合肥中辉能源科技有限公司	12.50
淮南市潘阳光伏发电有限公司	12.50
黄山吉电新能源有限公司	12.50
辉县市吉电新能源有限公司	12.50
吉电（滁州）章广风力发电有限公司48MW风电项目一期	12.50
吉电（滁州）章广风力发电有限公司49.5MW风电项目二期	12.50
来安县吉电新能源有限公司	12.50
邳州首控光伏科技发展有限公司	12.50
仁化县金泽新能源发电有限公司	12.50
上海吉电吉能新能源有限公司	12.50
万年县上城新能源发电有限公司	12.50
新沂苏新新能源有限公司	12.50
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目一期	12.50
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目二期	0.00
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目三期	0.00
云南丰晟电力有限公司	12.50
漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	12.50
长丰吉电新能源有限公司	12.50
桐城桐阳新能源发电有限公司	0.00
池州市欣阳新能源发电有限公司	0.00
青阳县菖阳新能源发电有限公司	0.00
青阳县新工新能源发电有限公司	0.00
青阳县新阳新能源发电有限公司	0.00
榆社县华光发电有限责任公司	0.00
榆社县华晟发电有限责任公司	0.00
崇仁县相阳新能源有限公司	0.00
鄱阳县兴阳新能源有限公司	0.00

莱州市盛阳新能源有限公司	0.00
贵溪市仲阳新能源有限公司	0.00
天津市阳东新能源发电科技有限公司	12.50
吉电定州新能源科技有限公司一期20MW光伏项目	12.50
吉电定州新能源科技有限公司二期20MW光伏项目	0.00
北京吉能新能源科技有限公司	12.50
天津市阳鸿光伏发电有限公司	12.50
张北禾润能源有限公司	0.00
康保恩发光光伏发电有限公司	12.50
张北能环新能源有限公司	12.50
大安吉电新能源有限公司	0.00
镇赉吉电新能源有限公司	0.00

(2) 本集团下属子公司甘肃瓜州协合风力发电有限公司、青海中电投吉电新能源有限公司、青海聚鸿新能源有限公司、哈密远鑫风电有限公司、哈密远成电力投资有限公司、甘肃中电投吉能新能源有限公司、张掖吉电新能源有限公司、都兰大雪山风电有限责任公司、乌兰吉电新能源有限公司、延安吉电新能源有限公司、察布查尔华光发电有限责任公司、和田赛维光伏科技有限公司、霍城华光发电有限责任公司、西藏沛德能源科技有限公司享受《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问题的通知》(财税发[2011]58号)的西部大开发企业所得税优惠政策,执行15%的所得税优惠税率。

(3) 本集团下属风电发电企业依据《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015]74号),自2015年7月1日起,对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品,实行增值税即征即退50%的政策。

(4) 本集团下属供热企业依据《财政部 税务总局关于延续供热企业增值税房产税城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38号)，“三北”地区自2019年1月1日至2020年供暖期结束,对供热企业向居民个人(以下称居民)供热取得的采暖费收入免征增值税;自2019年1月1日至2020年12月31日,对向居民供热收取采暖费的供热企业,为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。

(5) 本集团所属智慧能源企业综合利用资源产生的收入,根据《财政部 国家税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]47号),在计算应纳税所得额时,减按90%计入当年收入总额。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	458,962,758.93	830,488,090.19
其他货币资金	41,846,327.21	18,308,319.36

合计	500,809,086.14	848,796,409.55
----	----------------	----------------

其他说明

注：2020年12月31日，本公司使用权受到限制的货币资金为人民币41,846,327.21元，其中：17,000,000.00元为保函保证金，24,846,327.21元为临时用地复垦工程保证金。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	463,638,331.68	257,658,802.76
合计	463,638,331.68	257,658,802.76

单位：元

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	
其中：										
其中：										

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备, 请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

√ 适用 □ 不适用

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征, 将其划分为不同组合

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□ 适用 √ 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位: 元

项目	期末已质押金额
----	---------

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位: 元

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	720,334,986.17	
合计	720,334,986.17	

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位: 元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位: 元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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的应收账款	11,758,195.70	0.17%	11,758,195.70	100.00%		75,238,487.74	1.63%	43,498,341.72	57.81%	31,740,146.02
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	6,734,751,681.77	99.83%	10,510,972.43	0.16%	6,724,240,709.34	4,538,607,378.85	98.37%	9,019,223.01	0.20%	4,529,588,155.84
其中：										
账龄组合	112,586,314.73	1.67%	10,510,972.43	9.34%	102,075,342.30	50,027,391.20	1.08%	9,019,223.01	18.03%	41,008,168.19
无风险组合	6,622,165,367.04	98.16%			6,622,165,367.04	4,488,579,987.65	97.29%			4,488,579,987.65
合计	6,746,509,877.47	100.00%	22,269,168.13	0.33%	6,724,240,709.34	4,613,845,866.59	100.00%	52,517,564.73	1.14%	4,561,328,301.86

按单项计提坏账准备：11,758,195.70

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国网吉林电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00%	预计无法收回
合计	11,758,195.70	11,758,195.70	--	--

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备: 10,510,972.43

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内 (含 1 年)	91,987,001.85	1,839,740.04	2.00%
1 年至 2 年 (含 2 年)	5,144,553.48	514,455.35	10.00%
2 年至 3 年 (含 3 年)	7,926,436.70	1,585,287.34	20.00%
3 年至 4 年 (含 4 年)	1,913,668.00	956,834.00	50.00%
4 年至 5 年 (含 5 年)	878,000.00	878,000.00	100.00%
5 年以上	4,736,654.70	4,736,655.70	100.00%
合计	112,586,314.73	10,510,972.43	--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备, 请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

√ 适用 □ 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	3,992,851,921.76
1 至 2 年	1,720,036,894.76
2 至 3 年	823,832,517.86
3 年以上	209,788,543.09
3 至 4 年	187,474,863.33
4 至 5 年	17,577,025.06
5 年以上	4,736,654.70
合计	6,746,509,877.47

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	52,517,564.73	1,742,992.48	31,740,146.02	1,336,663.95	1,085,420.89	22,269,168.13
合计	52,517,564.73	1,742,992.48	31,740,146.02	1,336,663.95	1,085,420.89	22,269,168.13

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
吉神化学工业股份有限公司	31,740,146.02	债务人恢复正常经营，签订还款协议
合计	31,740,146.02	--

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,336,663.95

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
吉林义生利商贸有限公司	供热款	610,112.00	无法收回	经理办公会批准	否
吉林市经纬热能技术开发有限公司	供热款	465,776.00	无法收回	经理办公会批准	否
合计	--	1,075,888.00	--	--	--

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网吉林省电力有限公司	1,728,210,154.47	25.62%	11,758,195.70

国网陕西省电力公司	528,556,731.11	7.83%	
国网冀北电力有限公司	479,769,675.70	7.11%	
国网甘肃省电力公司	456,491,148.08	6.77%	
国网新疆电力有限公司	398,485,100.65	5.91%	
合计	3,591,512,810.01	53.24%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

 适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

 适用 不适用

其他说明：

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	188,351,804.73	97.87%	100,766,325.59	94.45%
1 至 2 年	2,142,202.65	1.11%	5,916,349.23	5.55%
2 至 3 年	1,963,782.22	1.02%		
合计	192,457,789.60	--	106,682,674.82	--

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：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

单位名称	年末余额	占预付账款期末余额的比例 (%)
通辽铁盛商贸 (集团) 有限公司	46,283,794.64	24.05
辽宁港铁国际物流实业集团有限公司	19,828,500.00	10.30
锦州港股份有限公司	11,289,845.50	5.87
盘锦港集团有限公司	7,743,269.67	4.02
内蒙古锡林河煤化工有限责任公司	5,000,000.00	2.60
合计	90,145,409.81	46.84

其他说明:

8、其他应收款

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		78,711.11
其他应收款	93,765,215.27	536,694,623.72
合计	93,765,215.27	536,773,334.83

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
委托贷款		78,711.11
合计		78,711.11

2) 重要逾期利息

单位: 元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明:

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金	75,565,693.07	37,782,500.00
备用金	1,061,627.66	104,343.47
单位往来款	63,930,194.06	548,256,597.53
合计	140,557,514.79	586,143,441.00

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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	493,440.28	48,955,377.00		49,448,817.28
2020 年 1 月 1 日余额 在本期	---	---	---	---
--转入第二阶段	-283,303.22	283,303.22		
--转入第三阶段		-37,542,021.22	37,542,021.22	

本期计提	-210,137.06	-2,645,693.36		-2,855,830.42
本期转销		429,120.93		429,120.93
本期核销		1,105,488.41		1,105,488.41
其他变动			1,733,922.00	1,733,922.00
2020 年 12 月 31 日余额		7,516,356.30	39,275,943.22	46,792,299.52

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	56,916,922.30
1 至 2 年	7,327,349.13
2 至 3 年	12,663,199.69
3 年以上	63,650,043.67
3 至 4 年	19,125,484.88
4 至 5 年	150,000.00
5 年以上	44,374,558.79
合计	140,557,514.79

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款	49,448,817.28	-2,855,830.42		1,534,609.34	1,733,922.00	46,792,299.52
合计	49,448,817.28	-2,855,830.42		1,534,609.34	1,733,922.00	46,792,299.52

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,105,488.41

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
吉林经济技术开发区财政局	城市配套费	443,530.00	无法收回	经理办公会批准	否
合计	--	443,530.00	--	--	--

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
农银金融租赁有限公司	保证金	48,320,000.00	1 年以内	34.38%	
国网河南省电力公司	单位往来款	18,820,000.00	3-4 年	13.39%	
花旗银行	单位往来款	33,156,189.32	5 年以上	23.59%	33,156,189.32
阜新市源邦能源投资有限公司	保证金	10,000,000.00	2-3 年	7.11%	
白城市能源投资开发有限公司	保证金	10,000,000.00	5 年以上	7.11%	
合计	--	120,296,189.32	--	85.58%	33,156,189.32

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	293,941,233.11	6,666,008.32	287,275,224.79	104,268,466.32	6,711,414.73	97,557,051.59
库存商品	2,462,270.52		2,462,270.52	2,462,270.52		2,462,270.52
合计	296,403,503.63	6,666,008.32	289,737,495.31	106,730,736.84	6,711,414.73	100,019,322.11

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	6,711,414.73			45,406.41		6,666,008.32
合计	6,711,414.73			45,406.41		6,666,008.32

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

10、合同资产

单位：元

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

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
----	------	------	---------	----

其他说明：

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
委托贷款（短期）		46,000,000.00
预缴所得税	741,256.82	2,111,736.95
待抵扣进项税	779,344,114.03	690,544,721.31
预缴其他税费	376,970.54	932,272.01
其他	1,509,433.94	
合计	781,971,775.33	739,588,730.27

其他说明：

其他项为本公司非公开发行股票的审计费、法律服务费。

14、债权投资

单位：元

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

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

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 在本期	---	---	---	---

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资

单位：元

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注
----	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

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 在本期	---	---	---	---

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用

其他说明：

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	90,859,413.00	7,000,000.00	83,859,413.00	7,000,000.00	7,000,000.00	0.00	
融资租赁保证金				11,250,000.00		11,250,000.00	
合计	90,859,413.00	7,000,000.00	83,859,413.00	18,250,000.00	7,000,000.00	11,250,000.00	--

坏账准备减值情况

单位：元

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		7,000,000.00		7,000,000.00
2020 年 1 月 1 日余额在本期	---	---	---	---
2020 年 12 月 31 日余额		7,000,000.00		7,000,000.00

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	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											
沈阳远 达环保 工程有 限公司	11,952, 491.58			186,98 4.72						12,139, 476.30	
国家电 投集团 当雄能 源有限 公司	9,800,0 00.00			452,41 5.94						10,252, 415.94	
广西国 电投海 外能源 投资有 限公司		700,00 0,000.0 0		7,294,5 00.80		-8,564, 692.01				698,72 9,808.7 9	
吉电未 来智维 能源科 技（吉 林）有 限公司		6,400,0 00.00								6,400,0 00.00	
吉林省 吉电国 际贸易 有限公 司				4,040,0 32.06						4,040,0 32.06	
通化恒 泰热力 有限公 司											
小计	21,752, 491.58	706,40 0,000.0 0		11,973, 933.52		-8,564, 692.01				731,56 1,733.0 9	
合计	21,752, 491.58	706,40 0,000.0 0		11,973, 933.52		-8,564, 692.01				731,56 1,733.0 9	

其他说明

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
吉林铁合金股份有限公司股权		
吉林省电力科学研究院有限公司股权	6,510,000.00	6,510,000.00
吉林电力交易中心有限公司股权	2,500,475.00	
横琴吉电绿色能源产业投资基金(有限合伙) 股权		246,582,000.00
合计	9,010,475.00	253,092,000.00

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	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
吉林铁合金股份有限公司股权					以长期持有为目的	
吉林省电力科学研究院有限公司股权	1,106,700.00	1,106,700.00			以长期持有为目的	
吉林电力交易中心有限公司股权					以长期持有为目的	
横琴吉电绿色能源产业投资基金(有限合伙) 股权	40,515,491.39	40,515,491.39			以长期持有为目的	

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

20、投资性房地产**(1) 采用成本计量模式的投资性房地产**

□ 适用 √ 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	34,945,973,981.15	29,956,912,426.32
合计	34,945,973,981.15	29,956,912,426.32

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋、建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	7,599,589,604.84	35,106,676,309.71	78,571,542.68	92,587,726.96	42,877,425,184.19
2.本期增加金额	324,646,373.55	7,123,649,870.03	7,773,424.02	225,827,519.45	7,681,897,187.05
(1) 购置	24,782,583.39	22,514,452.11	3,115,382.07	8,128,797.09	58,541,214.66
(2) 在建工程转入	149,265,397.38	4,757,315,373.56	1,079,666.00	215,524,572.09	5,123,185,009.03
(3) 企业合并增加	150,598,392.78	2,343,820,044.36	3,578,375.95	2,174,150.27	2,500,170,963.36
3.本期减少金额	522,746,260.38	-273,238,541.72	7,196,798.78	565,110.83	257,269,628.27
(1) 处置或	5,946,728.39	3,330,188.84	6,387,461.33	257,628.81	15,922,007.37

报废					
(2) 竣工决算调整	114,855,315.62	20,261,222.93	755,895.49	307,482.02	136,179,916.06
(3) 转入无形资产	6,474,832.00	98,692,872.84			105,167,704.84
(4) 财务竣工决算项目间调整	395,469,384.37	-395,522,826.33	53,441.96		
4.期末余额	7,401,489,718.01	42,503,564,721.46	79,148,167.92	317,850,135.58	50,302,052,742.97
二、累计折旧					
1.期初余额	2,572,405,617.11	10,254,742,712.84	58,475,071.11	11,995,040.64	12,897,618,441.70
2.本期增加金额	384,490,811.33	1,994,307,751.58	5,545,558.13	64,891,310.97	2,449,235,432.01
(1) 计提	381,526,859.95	1,809,378,731.52	5,421,583.09	64,890,502.71	2,261,217,677.27
(2) 合并增加	2,963,951.38	184,929,020.06	123,975.04	808.26	188,017,754.74
3.本期减少金额	86,814,745.36	-81,375,749.15	5,675,796.89	190,443.88	11,305,236.98
(1) 处置或报废	3,381,119.00	2,057,877.21	5,675,796.89	190,443.88	11,305,236.98
(2) 财务决算项目间调整	83,433,626.36	-83,433,626.36			
4.期末余额	2,870,081,683.08	12,330,426,213.57	58,344,832.35	76,695,907.73	15,335,548,636.73
三、减值准备					
1.期初余额	2,932,439.57	19,961,876.60			22,894,316.17
2.本期增加金额	63,900.03	-63,900.03			
(1) 计提					
(2) 明细重分类调整	63,900.03	-63,900.03			
3.本期减少金额	2,228,807.84	135,383.24			2,364,191.08
(1) 处置或报废	2,228,807.84	135,383.24			2,364,191.08
4.期末余额	767,531.76	19,762,593.33			20,530,125.09
四、账面价值					
1.期末账面价值	4,530,640,503.17	30,153,375,914.56	20,803,335.57	241,154,227.85	34,945,973,981.15

2.期初账面价值	5,024,251,548.16	24,831,971,720.27	20,096,471.57	80,592,686.32	29,956,912,426.32
----------	------------------	-------------------	---------------	---------------	-------------------

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	6,064,723,776.21	1,261,624,292.08		4,803,099,484.13

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	183,811,013.54	正在办理

其他说明

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	8,577,466,354.94	3,518,054,683.91
工程物资	59,105,938.61	116,424,538.94
合计	8,636,572,293.55	3,634,479,222.85

(1) 在建工程情况

单位：元

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
大水山项目	1,129,825,501.03		1,129,825,501.03	663,228,115.13		663,228,115.13
张北 500MW 光伏项目	1,047,298,805.95		1,047,298,805.95			
张北 300MW 风电项目	983,699,484.59		983,699,484.59			
寿光营里 200MW 光伏项目	733,740,029.95		733,740,029.95	76,000.00		76,000.00
莲花山项目	719,942,515.44		719,942,515.44	451,266,314.91		451,266,314.91
九成风电项目	650,744,319.57		650,744,319.57	69,993,598.24		69,993,598.24
延安宝塔风电 50MW 一期	388,962,515.93		388,962,515.93	278,457,286.64		278,457,286.64
延安宝塔风电 50MW 二期	344,430,150.36		344,430,150.36	9,868,634.70		9,868,634.70
石河子市 223MW 光伏示范项目	332,643,608.66		332,643,608.66			
林州龙泉风电项目	332,625,772.47		332,625,772.47	135,629,276.97		135,629,276.97
其他项目	1,917,998,694.74	4,445,043.75	1,913,553,650.99	1,939,013,934.58	29,478,477.26	1,909,535,457.32
合计	8,581,911,398.69	4,445,043.75	8,577,466,354.94	3,547,533,161.17	29,478,477.26	3,518,054,683.91

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
------	-----	------	--------	------------	----------	------	-------------	------	-----------	--------------	----------	------

兴国 大水 山项 目	149,45 3.58	663,22 8,115. 13	466,59 7,385. 90			1,129, 825,50 1.03	76.00 %	90.00 %	53,501 ,717.4 9	36,150 ,257.6 3	4.35%	其他
张北 500M W 光 伏项 目	268,75 0.00		1,920, 071,26 5.89	872,77 2,459. 94		1,047, 298,80 5.95	71.00 %	95.00 %	24,843 ,341.5 5	6,987, 588.57	4.15%	其他
张北 300M W 风 电项 目	226,50 0.00		983,69 9,484. 59			983,69 9,484. 59	43.00 %	50.00 %	26,272 ,623.9 4	25,647 ,138.9 4	4.15%	其他
寿光 营里 200M W 光 伏项 目	97,194 .57	76,000 .00	733,66 4,029. 95			733,74 0,029. 95	75.00 %	95.00 %	3,562, 039.85	3,562, 039.85	4.17%	其他
兴国 莲花 山项 目	89,564 .91	451,26 6,314. 91	268,67 6,200. 53			719,94 2,515. 44	80.00 %	95%	29,740 ,210.4 3	20,751 ,266.8 4	3.81%	其他
宿松 九成 风电 项目	77,963 .96	69,993 ,598.2 4	580,75 0,721. 33			650,74 4,319. 57	83.00 %	95.00 %	10,727 ,555.4 4	10,727 ,555.4 4	4.15%	其他
延安 宝塔 风电 50MW 一期	42,813 .00	278,45 7,286. 64	110,50 5,229. 29			388,96 2,515. 93	90.00 %	95.00 %	11,419 ,340.2 0	9,243, 096.98	4.19%	其他
延安 宝塔 风电 50MW 二期	40,268 .00	9,868, 634.70	334,56 1,515. 66			344,43 0,150. 36	86.00 %	95.00 %	2,516, 114.05	2,516, 114.05	4.19%	其他
石河 子市 223M W 光	83,625 .00		332,64 3,608. 66			332,64 3,608. 66	40.00 %	45.00 %	2,163, 635.37	2,163, 635.37	4.45%	其他

伏示范项目												
林州龙泉风电项目	36,441.89	135,629,276.97	196,996,495.50			332,625,772.47	90.00%	95.00%	10,230,926.35	8,162,369.11	4.17%	其他
合计	1,112,574.91	1,608,519,226.59	5,928,165,937.30	872,772,459.94		6,663,912,703.95	--	--	174,977,504.67	125,911,062.78		--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 工程物资

单位：元

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
专用材料	58,151,849.27	16,339,492.55	41,812,356.72	24,851,182.11	16,339,492.55	8,511,689.56
专用设备	17,293,581.89		17,293,581.89	107,912,849.38		107,912,849.38
其他						
合计	75,445,431.16	16,339,492.55	59,105,938.61	132,764,031.49	16,339,492.55	116,424,538.94

其他说明：

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

24、油气资产

□ 适用 √ 不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	合计
----	----

其他说明：

26、无形资产**(1) 无形资产情况**

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	432,203,688.20	1,828,043.88	178,767,259.34	55,270,699.07	668,069,690.49
2.本期增加金额	180,742,930.62	950,411.89		10,626,788.16	192,320,130.67
(1) 购置	51,873,889.01	77,227.72		10,372,508.97	62,323,625.70
(2) 内部研发		873,184.17			873,184.17
(3) 企业合并增加	18,517,636.77			37,465.03	18,555,101.80
(4)固定资产转入	105,167,704.84				105,167,704.84
(5)在建工程转入	5,183,700.00			216,814.16	5,400,514.16
3.本期减少金额	1,875,469.58			1,200.00	1,876,669.58
(1) 处置	1,875,469.58			1,200.00	1,876,669.58
4.期末余额	611,071,149.24	2,778,455.77	178,767,259.34	65,896,287.23	858,513,151.58
二、累计摊销					
1.期初余额	90,773,723.70	343,396.17	14,291,897.43	29,890,882.96	135,299,900.26
2.本期增加金额	28,134,593.84	226,773.49	11,413,340.31	6,620,527.54	46,395,235.18
(1) 计提	27,679,013.42	226,773.49	11,413,340.31	6,618,966.48	45,938,093.70
(2)企业合并增加	455,580.42			1,561.06	457,141.48

3.本期减少 金额	1,875,469.58			1,200.00	1,876,669.58
(1) 处置	1,875,469.58			1,200.00	1,876,669.58
4.期末余额	117,032,847.96	570,169.66	25,705,237.74	36,510,210.50	179,818,465.86
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加 金额					
(1) 计提					
3.本期减少 金额					
(1) 处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面 价值	494,038,301.28	2,208,286.11	153,062,021.60	29,386,076.73	678,694,685.72
2.期初账面 价值	341,429,964.50	1,484,647.71	164,475,361.91	25,379,816.11	532,769,790.23

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。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
大安吉电-升压站土地使用权	544,170.00	正在办理
背压机组土地使用权	30,361,041.67	正在办理

其他说明：

27、开发支出

单位：元

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		

无人机智能巡检科技项目	1,476,957.75				873,184.17			603,773.58
风功率提升科技项目		1,414,839.94						1,414,839.94
燃料机器人智能化验系统		1,716,814.17						1,716,814.17
智能供热项目		397,352.30						397,352.30
废水技术开发与工艺优化项目		2,629,796.79						2,629,796.79
其他		1,502,957.92						1,502,957.92
合计	1,476,957.75	7,661,761.12			873,184.17			8,265,534.70

其他说明

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

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		
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06					170,223,918.06
镇赉华兴风力发电有限公司	143,540.00					143,540.00
合计	170,367,458.06					170,367,458.06

(2) 商誉减值准备

单位：元

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

称或形成商誉的事项		计提		处置		
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	55,881,279.68	27,376,471.70				83,257,751.38
合计	55,881,279.68	27,376,471.70				83,257,751.38

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

截止2020年12月31日，与商誉相关的资产组的账面价值、分摊至资产组的商誉的账面价值及相关减值准备如下：

与商誉相关的资产组/资产组组合	资产组的期末账面价值	商誉期末余额		
		成本	减值准备	净额
资产组（风力发电业务长期资产，包括固定资产、在建和无形资产）	1,029,788,200.00	170,223,918.06	83,257,751.38	86,966,166.68
合计	1,029,788,200.00	170,223,918.06	83,257,751.38	86,966,166.68

本公司委托北京中同华资产评估有限公司出具了《吉林电力股份有限公司以财务报告为目的涉及的因并购甘肃瓜州协合风力发电有限公司形成的商誉减值测试项目资产评估报告》【中同华评报字（2021）第060162号】，本次商誉减值测试采用预计现金流量现值的测算方法测算资产组的可回收金额，最终的结论是资产组的可回收金额小于商誉和资产组的合计数，因此商誉资产发生了减值。商誉减值评估是基于资产组涉及的甘肃瓜州协合风力发电有限公司在持续经营并年度内均匀获得净现金流等假设前提下得出的结论。

资产组（风力发电业务长期资产，包括固定资产和无形资产）的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定。未来现金流量基于管理层判断收益期为无限期，考虑风电设备经济寿命期为20年，企业现有风电设备预测会在2031年更新重置。未来预测期，预计当地政策发生明显变化，弃风率及发电利用小时数至预测期末处于同类企业正常水平，营业收入、营业成本基本保持稳定的情况下，企业享受西部大开发企业所得税优惠税率15%，确定的税前折现率为8.71%。资产组（风力发电业务长期资产，包括固定资产和无形资产）的现金流量保持稳定水平。

根据评估报告商誉所在资产组在估值基准日的可回收价值为97,340.00万元，商誉减值5,638.82万元，按吉电股份持股比例48.55%计算应确认商誉减值2,737.65万元。

说明商誉减值测试过程、关键参数（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）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

其他说明

29、长期待摊费用

单位：元

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
土地、屋顶租赁费	241,111,555.48	168,055,745.58	42,252,915.21		366,914,385.85

植被恢复费	8,133,202.19	2,277,064.22	501,898.56		9,908,367.85
铁路临时租赁费	7,865,851.36		395,308.80		7,470,542.56
融资租赁手续费	5,270,833.33	328,800.04	2,750,000.00		2,849,633.37
房屋装修费用	3,174,168.79	535,730.31	978,631.60		2,731,267.50
租入资产改良支出	3,144.69		3,144.69		
合计	265,558,755.84	171,197,340.15	46,881,898.86		389,874,197.13

其他说明

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

单位：元

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	37,356,634.93	7,747,257.80	35,718,566.93	7,346,412.29
非同一控制下企业合并资产评估减值	121,753,725.60	30,442,478.91	130,311,372.99	32,459,321.08
合计	159,110,360.53	38,189,736.71	166,029,939.92	39,805,733.37

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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	472,225,558.48	118,056,389.62	520,502,782.95	129,639,282.36
合计	472,225,558.48	118,056,389.62	520,502,782.95	129,639,282.36

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		38,189,736.71		39,805,733.37
递延所得税负债		118,056,389.62		129,639,282.36

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	169,943,253.81	204,552,795.47
可抵扣亏损	2,599,003,633.95	1,293,710,734.44
合计	2,768,946,887.76	1,498,263,529.91

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2021 年			
2022 年	408,427,287.36	408,427,287.36	
2023 年	531,955,790.68	532,062,281.88	
2024 年	1,154,942,623.79	353,221,165.20	
2025 年	503,677,932.12		
合计	2,599,003,633.95	1,293,710,734.44	--

其他说明：

31、其他非流动资产

单位：元

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
待抵扣进项税	1,434,596, 336.74		1,434,596, 336.74	808,505,99 6.44		808,505,99 6.44
合计	1,434,596, 336.74		1,434,596, 336.74	808,505,99 6.44		808,505,99 6.44

其他说明：

32、短期借款**(1) 短期借款分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		90,000,000.00

保证借款		300,000,000.00
信用借款	9,548,597,273.59	7,842,406,250.00
合计	9,548,597,273.59	8,232,406,250.00

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
燃料款	274,209,580.15	283,477,442.09
材料款	189,778,382.36	104,566,934.32

修理费	71,390,028.62	78,942,430.82
工程物资、设备款	868,948,146.91	796,388,056.64
应付工程款	1,193,866,525.11	540,791,211.45
其他	396,145,388.00	209,600,134.37
合计	2,994,338,051.15	2,013,766,209.69

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
湘电风能有限公司	151,558,137.85	未达到结算条件
中国水利水电第四工程局有限公司	34,399,550.88	未达到结算条件
中电投融合融资租赁有限公司	19,777,000.00	未达到结算条件
上海中电投电力设备有限公司	18,862,200.00	未达到结算条件
北京京东方能源科技有限公司	18,755,241.68	未达到结算条件
新疆海为新能源电力工程有限公司	13,575,444.70	未达到结算条件
合计	256,927,575.11	--

其他说明：

37、预收款项**(1) 预收款项列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收售热款	277,839,903.19	261,431,165.19
其他	7,262,048.73	
合计	285,101,951.92	261,431,165.19

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

39、应付职工薪酬**(1) 应付职工薪酬列示**

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	29,056,525.78	900,628,645.21	907,629,517.37	22,055,653.62
二、离职后福利-设定提存计划	758,176.77	31,485,711.34	31,769,986.43	473,901.68
五、劳动保护费		7,035,659.46	7,035,659.46	
合计	29,814,702.55	939,150,016.01	946,435,163.26	22,529,555.30

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	24,000,000.00	710,897,178.18	718,897,178.18	16,000,000.00
2、职工福利费		49,311,568.56	49,311,568.56	
3、社会保险费	539,553.10	50,700,269.56	50,332,421.64	907,401.02
其中：医疗保险费	432,962.39	48,847,300.96	48,476,628.68	803,634.67
工伤保险费	76,877.40	388,673.12	388,369.88	77,180.64
生育保险费	29,713.31	1,464,295.48	1,467,423.08	26,585.71
4、住房公积金	146,830.67	55,612,130.39	55,758,961.06	
5、工会经费和职工教育经费	4,370,142.01	25,113,192.37	24,335,081.78	5,148,252.60
8、其他人工成本		8,994,306.15	8,994,306.15	
合计	29,056,525.78	900,628,645.21	907,629,517.37	22,055,653.62

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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		4,968,264.04	4,935,966.78	32,297.26
2、失业保险费	194,746.19	637,620.79	694,691.95	137,675.03
3、企业年金缴费	563,430.58	25,879,826.51	26,139,327.70	303,929.39
合计	758,176.77	31,485,711.34	31,769,986.43	473,901.68

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	30,620,607.07	12,165,076.99
企业所得税	61,658,219.96	45,230,670.46
个人所得税	18,801,742.37	7,943,141.46
城市维护建设税	1,742,560.47	781,627.92
房产税	1,221,121.36	307,914.45
土地使用税	3,669,748.05	37,196.90
印花税	2,743,649.47	1,227,869.64
教育费附加	1,442,405.90	735,126.28
环境保护税	789,063.46	666,400.27
政策性税费	1,364,052.13	1,354,711.23
耕地占用税	3,750,000.00	
其他		620.77
合计	127,803,170.24	70,450,356.37

其他说明：

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息		75,334,672.74
应付股利	77,352,154.66	13,402,879.56
其他应付款	674,778,221.02	342,953,853.46
合计	752,130,375.68	431,691,405.76

(1) 应付利息

单位：元

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		51,528,144.54
短期借款应付利息		20,973,903.35
国家电力投资集团有限公司委拨利息		1,507,534.28
融资租赁利息		1,236,743.45
应付产业基金利息		88,347.12
合计		75,334,672.74

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付子公司少数股东股利	64,442,991.97	459,000.00
应付股东股利	12,909,162.69	12,943,879.56
合计	77,352,154.66	13,402,879.56

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：

(3) 其他应付款**1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
个人往来款	1,099,263.13	560,788.30
社保代扣代缴款	68,776,777.88	37,863,232.75
工程质保金	147,935,678.45	56,409,954.10
往来款	450,543,132.39	242,192,403.55
咨询费	248,879.51	58,664.00
保险赔款	489,183.25	1,356,206.25
工会经费	820,821.99	1,324,982.48

党团经费	998,372.33	841,754.23
资源补偿金	3,500,000.00	2,000,000.00
其他暂收款项	366,112.09	345,867.80
合计	674,778,221.02	342,953,853.46

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
阳光电源股份有限公司	17,336,641.21	项目尚未结算
西安黄河光伏科技股份有限公司	6,747,985.14	项目尚未结算
上海岱旭实业有限公司	1,086,380.36	项目尚未结算
合计	25,171,006.71	--

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	3,163,597,497.45	1,125,046,837.54
一年内到期的长期应付款	250,842,138.05	428,001,318.25
合计	3,414,439,635.50	1,553,048,155.79

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	25,855,386.61	22,936,740.56
横琴吉电绿色能源产业投资基金(有限合伙)		188,490,000.00
融东(横琴)新能源投资基金(有限合		20,000,000.00

伙) 产业基金		
一年期融资租赁	97,377,959.51	
合计	123,233,346.12	231,426,740.56

短期应付债券的增减变动:

单位: 元

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
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	------

其他说明:

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	12,863,734,430.16	9,444,833,723.03
抵押借款	584,151,145.60	1,064,198,145.07
信用借款	12,340,290,669.83	7,187,858,414.67
减: 一年内到期的长期借款	-3,163,597,497.45	-1,125,046,837.54
合计	22,624,578,748.14	16,571,843,445.23

长期借款分类的说明:

其他说明, 包括利率区间:

截至2020年12月31日质押借款的利率区间为3.55%-5.15%, 抵押借款的利率区间为4.15%-4.90%, 信用借款的利率区间为3.15%-5.50%。

46、应付债券

(1) 应付债券

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(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)

单位: 元

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
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	------

合计	--	--	--								

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明**(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

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,739,123,749.64	2,395,589,724.27
合计	4,739,123,749.64	2,395,589,724.27

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付国家电投集团吉林能源投资有限公司节能减排款	71,290,000.00	71,290,000.00
应付中信金融租赁有限公司融资租赁款	651,086,298.54	
应付中电投融和融资租赁有限公司融资租赁款	676,644,824.16	1,009,150,317.06
应付招银金融租赁有限公司融资租赁	561,986,226.37	882,567,440.41

款		
应付余江县国有资产经营有限公司扶贫项目款	22,694,774.23	
应付太平石化金融租赁有限责任公司融资租赁款	58,345,244.45	
应付上海经风海设备租赁有限公司融资租赁款	624,516,495.22	
应付陕西省延安市延长县人民政府融资租赁款	28,491,750.00	
应付农银金融租赁有限公司融资租赁款	2,223,952,718.85	
应付国网国际融资租赁有限公司融资租赁款	1,054,781,263.04	
应付国新融资租赁有限公司融资租赁款		1,209,951,201.41
减：未确认融资费用	983,823,707.17	349,367,916.36
减：一年内到期部分（附注六、25）	250,842,138.05	428,001,318.25

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	40,000.00		
合计	40,000.00		--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

自然人田淑荣、谷国玉主诉吉林吉长电力有限公司财产损害赔偿纠纷案，四平市铁东区人民法院于2020年6月30日出具（2020）吉0303民初57号四平市铁东区人民法院民事判决书，判决吉林吉长电力有限公司一次性赔偿原告田淑荣拆毁建筑物的经济损失40,000.00元。同年，自然人田淑荣、谷国玉向吉林省四平市中级人民法院提起上诉，吉林省四平市中级人民法院于2020年9月28日出具（2020）吉03民终900号吉林省四平市中级人民法院民事判决书，判决结果为：维持原判。本公司根据法院判决确认预计负债40,000.00元。

51、递延收益

单位：元

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	23,975,345.03	6,420,000.00	7,382,338.55	23,013,006.48	政府补助
管网建设费	18,203,804.71	4,314,588.53	2,416,374.58	20,102,018.66	收取的供热管网费
环保-土地通平	664,214.99		664,214.99		
合计	42,843,364.73	10,734,588.53	10,462,928.12	43,115,025.14	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

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	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
白城发电公司节能减排专项	11,158,599.99			748,299.98			10,410,300.01	与资产相关

资金								
白城发电 公司智能 电网技术 与装备专 项之火电 机组最小 技术出力 降低与调 峰能力提 升	43,517.99	120,000.0 0		77,811.59			85,706.40	与资产相 关
扶余市成 瑞风能有 限公司技 改工程政 府补助	127,002.05						127,002.05	与资产相 关
吉林中电 投新能源 政府补助 能源发展 专项资金	600,000.00			40,000.00			560,000.00	与资产相 关
江西新能 源老爷庙 项目财政 贴息	1,727,889.00				143,004.0 0		1,584,885.00	与资产相 关
松花江热 电 2 号炉 低氮燃烧 器	630,000.00			210,000.0 0			420,000.00	与资产相 关
松花江热 电 1-3 号 炉脱硫旁 路挡板改 造	333,336.00			33,333.00			300,003.00	与资产相 关
松花江热 电 1-3 号 炉除尘设 备改造	675,000.00			45,000.00			630,000.00	与资产相 关
松花江一 热 4 号机 脱硝设施 环保资金	480,000.00			40,000.00			440,000.00	与资产相 关

松花江一热 4 号机旁路挡板环保资金	300,000.00			25,000.00			275,000.00	与资产相关
松花江一热 4 号机除尘提效改造	800,000.00			50,000.00			750,000.00	与资产相关
松花江一热 4 号机超低排放改造项目污染减排专项资金	2,350,000.00			150,000.00			2,200,000.00	与资产相关
吉林省吉电能源有限公司电锅炉供热补贴		1,300,000.00		49,056.64			1,250,943.36	与资产相关
白城发电公司超低排放政府补助		5,000,000.00		1,020,833.34			3,979,166.66	与资产相关
江西新能源风场前期测风费用	4,750,000.00			4,750,000.00				与收益相关

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	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	2,146,313,98						2,146,313,98

	0.00						0.00
--	------	--	--	--	--	--	------

其他说明：

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

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

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：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

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）	4,693,208,813.22	16,007,450.49	244,770,190.10	4,464,446,073.61
其他资本公积	1,044,689,429.73		8,564,692.01	1,036,124,737.72
合计	5,737,898,242.95	16,007,450.49	253,334,882.11	5,500,570,811.33

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：

(1) 本公司本年度收购同受最终控制方控制的镇赉华兴风力发电有限公司股权，收购对价 244,770,190.10 元，本公司按照同一控制下企业合并准则，减少资本公积 244,770,190.10 元。

(2) 本公司对联营企业广西国电投海外能源投资有限公司其他权益变动按持股比例减少资本公积 8,564,692.01 元。

(3) 本集团购买少数股东股权，本集团按照支付对价与持股比例确认本集团享有净资产差额，增加资本公积 16,007,450.49 元。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	98,426,246.14			98,426,246.14
合计	98,426,246.14			98,426,246.14

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本50%以上的，不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-414,597,895.28	-534,153,029.62
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		28,610,706.29
调整后期初未分配利润	-414,597,895.28	-505,542,323.33
加：本期归属于母公司所有者的净利润	478,079,296.98	173,953,029.05
应付普通股股利		39,521,346.21

其他		43,487,254.79
期末未分配利润	63,481,401.70	-414,597,895.28

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元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 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 15,813,274.20 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,877,505,195.90	7,603,962,159.94	8,369,273,382.60	6,409,040,640.15
其他业务	182,512,432.04	166,472,269.10	182,585,061.75	182,439,778.38
合计	10,060,017,627.94	7,770,434,429.04	8,551,858,444.35	6,591,480,418.53

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2			合计
商品类型	10,060,017,627.94				
其中：					
火电产品	4,004,519,227.40				
热力产品	1,137,982,633.33				
风电产品	1,852,141,767.36				
光伏产品	2,041,571,467.29				
其他产品	1,023,802,532.56				
按经营地区分类	10,060,017,627.94				
其中：					
东北	7,281,151,925.06				
华北	596,317,738.72				
华东	1,225,748,110.91				
华中	75,328,778.13				
西北	700,018,655.73				

西南	181,452,419.39				
市场或客户类型	10,060,017,627.94				
其中：					
合计	10,060,017,627.94				

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	15,978,497.00	15,149,254.55
教育费附加	12,819,370.68	11,956,903.18
房产税	17,068,093.65	19,914,276.00
土地使用税	58,330,021.44	15,184,168.20
车船使用税	276,502.04	154,596.85
印花税	10,873,314.02	7,228,281.53
环境保护税	2,912,453.54	2,638,489.55
水利建设基金	1,534,041.65	1,586,539.03
其他	2,646,758.43	6,292,781.67
合计	122,439,052.45	80,105,290.56

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	59,688,152.09	62,021,738.64
折旧费	6,055,871.92	8,089,335.57
差旅费	5,627,797.41	5,621,511.89
物业管理费	4,730,927.52	5,294,689.35
咨询费	3,653,170.72	776,865.71
无形资产摊销	1,757,557.26	2,306,094.76
业务招待费	1,092,960.70	1,017,411.04
办公费	1,040,860.83	1,447,661.50
审计费	957,547.17	3,543,622.63
水电费	920,820.31	665,590.25
取暖费	893,513.32	97,214.01
董事会费	645,385.53	471,171.39
律师费	519,449.06	1,211,668.81
车辆使用费	399,214.10	494,076.06
会议费	392,921.87	292,340.94
租赁费	82,490.00	677,504.20
其他	3,082,184.83	8,873,906.99
合计	91,540,824.64	102,902,403.74

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	6,400,852.76	
委托开发费	5,232,731.52	
折旧费	2,291,328.49	
研究服务费	572,743.38	975,094.32
材料费	71,510.69	
其他	4,361,292.97	
合计	18,930,459.81	975,094.32

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,302,888,345.42	1,312,656,888.28
减：利息收入	4,808,199.81	12,632,753.71
汇兑损益		-66,353.19
其他	29,225,698.34	28,846,951.28
合计	1,327,305,843.95	1,328,804,732.66

其他说明：

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与日常活动相关的政府补助	90,931,028.76	76,386,732.87
代扣个人所得税手续费	325,125.52	192,817.88
进项税加计扣除	26,142.34	

68、投资收益

单位：元

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	11,973,933.52	-13,173,544.86
处置长期股权投资产生的投资收益		-17,697,313.63
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	41,622,191.39	8,910,533.50
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		2,174,079.66
合计	53,596,124.91	-19,786,245.33

其他说明：

69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	2,855,830.42	-242,091.54
应收账款减值损失	29,997,153.54	-35,457,020.81
合计	32,852,983.96	-35,699,112.35

其他说明：

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		-5,741,476.31
五、固定资产减值损失		-15,545,633.67
七、在建工程减值损失		-41,372,926.06
十一、商誉减值损失	-27,376,471.70	-11,040,994.67
合计	-27,376,471.70	-73,701,030.71

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的固定资产利得或损失	4,985,850.28	-90,367.89

74、营业外收入

单位：元

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
----	-------	-------	---------------

政府补助		23,350.49	
非流动资产毁损报废利得	20,110.25	77,379.47	20,110.25
盘盈利得	18,159.00	190,014.47	18,159.00
罚款净收入	866,895.42	1,074,496.78	866,895.42
违约金收入	59,000.00	330,053.57	59,000.00
赔偿款	7,369,705.37	2,069,404.80	7,369,705.37
无需支付的款项	7,738,896.24	264,297.35	7,738,896.24
其他	86,193,386.44	152,241,672.67	86,193,386.44
合计	102,266,152.72	156,247,319.11	102,266,152.72

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关

其他说明：

其他主要为取得子公司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85,633,220.87元。

75、营业外支出

单位：元

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
对外捐赠	248,000.00	356,000.00	248,000.00
非流动资产毁损报废损失	884,648.03	248,425.10	884,648.03
滞纳金、违约金及罚款	199,934.56	1,038,036.32	199,934.56
预计未决诉讼损失	40,000.00		40,000.00
其他	5,800,623.72	6,047,674.07	5,800,623.72
合计	7,173,206.31	7,690,135.49	7,173,206.31

其他说明：

其他主要为在建工程前期费用核销5,505,997.17元。

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

当期所得税费用	190,763,561.36	120,466,073.31
递延所得税费用	-9,966,896.08	-5,246,693.50
合计	180,796,665.28	115,219,379.81

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	979,800,748.53
按法定/适用税率计算的所得税费用	244,950,187.13
子公司适用不同税率的影响	-41,885,266.91
调整以前期间所得税的影响	-3,072,427.08
非应税收入的影响	-135,986,358.50
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	9,633,222.22
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-17,926,384.23
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	125,919,483.03
其他	-835,790.37
所得税费用	180,796,665.28

其他说明

77、其他综合收益

详见附注。

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工还备用金		654,487.27
政府补助	36,438,687.89	11,095,751.44
银行存款利息	4,808,199.81	18,837,400.12
违约金罚款	59,000.00	86,582.78
罚款收入	866,895.42	1,402,245.35
收租赁费		583,400.00
赔偿款	7,369,705.37	59,157,975.40

履约保证金	20,818,526.00	12,910,437.21
收冻结资金	9,720,000.00	37,991,039.71
关联方往来款		7,020.00
中电投财务公司分红		40,000.00
其他往来款	467,034,011.29	66,353,400.90
合计	547,115,025.78	209,119,740.18

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
咨询费	36,631,207.66	19,247,304.18
运输费	4,979,189.39	4,563,248.12
业务招待费	5,059,817.29	4,914,218.48
修理费	1,880,131.88	2,038,336.72
信息化费	9,322,110.35	4,186,531.24
物业管理费	17,378,759.43	17,818,589.29
委托开发费	466,981.13	
退休人员费用	9,446,779.25	4,429,388.65
水电费	1,834,758.20	2,546,035.64
手续费支出	25,985,846.37	19,234,278.49
审计费	3,922,633.52	3,973,500.06
工会经费	9,787,346.22	706,937.01
罚款、捐赠	447,934.56	1,222,425.44
董事会会费	645,385.53	195,776.74
差旅费	23,315,420.34	18,930,398.15
保证金	17,437,770.16	8,550,095.16
保险费	24,720,626.59	28,057,427.68
办公费	5,772,778.16	
其他费用及往来款	35,557,462.86	156,202,416.88
合计	234,592,938.89	296,816,907.93

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收通辽发电总厂委托贷款本金	46,000,000.00	
合并日被合并单位持有的现金及现金等价物大于支付的现金对价的净额		70,420,303.97
合计	46,000,000.00	70,420,303.97

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
特变电工新疆新能源股份有限公司借款	12,700,000.00	
收委托拨款		360,000,000.00
收 ABS 循环购买款	87,257,841.46	
收融资租赁款	697,790,000.00	965,000,000.00
合计	797,747,841.46	1,325,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托拨款及手续费		1,020,657,327.66
支付捐赠支出	248,000.00	
融资租赁款及手续费	2,108,988,832.07	1,926,073,993.49
合计	2,109,236,832.07	2,946,731,321.15

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	799,004,083.25	428,231,102.82
加：资产减值准备	-5,476,512.26	109,400,143.06
固定资产折旧、油气资产折耗、 生产性生物资产折旧	2,125,041,589.94	1,979,153,978.40
使用权资产折旧		
无形资产摊销	33,784,289.53	33,112,016.98
长期待摊费用摊销	30,277,456.14	33,473,400.50
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）	4,985,850.28	90,367.89
固定资产报废损失（收益以 “－”号填列）	884,648.03	4,626,405.22
公允价值变动损失（收益以 “－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填 列）	1,302,888,345.42	1,312,656,888.28
投资损失（收益以“－”号填 列）	-53,596,124.91	19,786,245.33
递延所得税资产减少（增加以 “－”号填列）	1,615,996.66	1,222,922.37
递延所得税负债增加（减少以 “－”号填列）	-11,582,892.74	-6,469,615.87
存货的减少（增加以“－”号 填列）	-186,644,921.22	-4,003,555.10
经营性应收项目的减少（增加 以“－”号填列）	-2,385,232,576.55	-57,742,660.32
经营性应付项目的增加（减少 以“－”号填列）	1,680,574,138.92	-1,163,295,300.99
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,336,523,370.49	2,690,242,338.57
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活	--	--

动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	458,962,758.93	830,488,090.19
减：现金的期初余额	830,488,090.19	1,013,484,148.01
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	-371,525,331.26	-182,996,057.82

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,168,141,097.78
其中：	--
大庆市合庆新能源科技有限公司	81,000,000.00
汪清县振发投资有限公司	201,600,000.00
西藏沛德能源科技有限公司	828,750.00
常州天青新能源有限公司	859,590.69
广西沃中投资有限公司	4,908,368.36
延长群鑫工贸有限公司	15,690,300.00
察布查尔华光发电有限责任公司	39,090,517.33
霍城华光发电有限责任公司	28,208,000.00
和田赛维光伏科技有限公司	40,435,781.30
都兰大雪山风电有限责任公司	100,000.00
贵溪市伸阳新能源有限公司	48,000,000.00
宿松岭阳新能源有限责任公司	78,400,000.00
榆社县华光发电有限责任公司	83,500,000.00
榆社县华晟发电有限责任公司	83,500,000.00
合肥帝特新能源科技有限公司	23,099,700.00
合肥楷纪新能源科技有限公司	24,599,900.00
莱州市盛阳新能源有限公司	113,520,000.00
徐闻县昊能光伏发电有限公司	56,030,000.00

镇赉华兴风力发电有限公司	244,770,190.10
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	22,741,414.22
其中：	--
大庆市合庆新能源科技有限公司	9,713.35
汪清县振发投资有限公司	10,153,454.58
西藏沛德能源科技有限公司	3,398.90
常州天青新能源有限公司	838,410.96
广西沃中投资有限公司	616,927.85
张北禾润能源有限公司	1,699,507.55
延长群鑫工贸有限公司	96,381.60
察布查尔华光发电有限责任公司	483,343.27
霍城华光发电有限责任公司	1,702,815.80
和田赛维光伏科技有限公司	2,385,848.49
都兰大雪山风电有限责任公司	395,560.05
贵溪市伸阳新能源有限公司	1,200.94
宿松岭阳新能源有限责任公司	1,365.02
榆社县华光发电有限责任公司	432,116.99
榆社县华晟发电有限责任公司	735,850.48
合肥帝特新能源科技有限公司	435.56
合肥楷纪新能源科技有限公司	267.15
莱州市盛阳新能源有限公司	3,300.19
徐闻县昊能光伏发电有限公司	3,181,515.49
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	76,005,922.49
其中：	--
取得子公司支付的现金净额	1,221,405,606.05

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	458,962,758.93	830,488,090.19
可随时用于支付的银行存款	458,962,758.93	830,488,090.19
三、期末现金及现金等价物余额	458,962,758.93	830,488,090.19

其他说明：

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：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	41,846,327.21	保证金
固定资产	3,594,044,009.82	融资租赁、抵押借款
应收账款	4,261,682,716.89	电费收费权质押借款
应收账款	1,127,476,845.25	ABS 质押借款
在建工程	1,463,367,955.38	质押借款
合计	10,488,417,854.55	--

其他说明：

82、外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
应收账款	--	--	
其中：美元			

欧元			
港币			
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

(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

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
白城发电公司智能电网技术与装备专项之火电机组最小技术出力降低与调峰能力提升	120,000.00	递延收益	34,293.60
吉林省吉电能源有限公司电锅炉供热补贴	1,300,000.00	递延收益	49,056.64
白城发电公司超低排放政府补助	5,000,000.00	递延收益	1,020,833.34
增值税即征即退	49,486,519.74	其他收益	49,486,519.74
稳岗补贴	21,238,092.74	其他收益	21,238,092.74
长春热电政府奖励	140,000.00	其他收益	140,000.00
淮南潘阳规模以上企业奖励	100,000.00	其他收益	100,000.00
万年上城 2018 年新增企业县级奖励	30,000.00	其他收益	30,000.00

万年上城人社局返岗交通补助	3,000.00	其他收益	3,000.00
上海吉电企业扶持补助	84,500.00	其他收益	84,500.00
仁化金泽规模以上企业奖励	50,000.00	其他收益	50,000.00
仁化金泽工业企业疫情防控工作补助金	40,000.00	其他收益	40,000.00
前郭富汇 2019 年度县域中小企业发展扶持资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
前郭岱旭 2019 年度县域中小企业发展扶持资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
前郭成瑞 2019 年度县域中小企业发展扶持资金	100,000.00	其他收益	100,000.00
寿光景世乾工业转型升级政府专项资金	449,400.00	其他收益	449,400.00
江西中电投新能源发电有限公司屏山风电场上台阶奖励	217,500.00	其他收益	217,500.00
江西中电投新能源发电有限公司高新开发区规模以上企业奖励	60,000.00	其他收益	60,000.00
昌乐鸿光新能源科技有限公司规模以上企业奖励	3,000.00	其他收益	3,000.00
甘肃中电投责任落实 A 级示范企业奖励	20,000.00	其他收益	20,000.00
甘肃中电投规模以上企业奖励	20,000.00	其他收益	20,000.00
定边清洁规模以上企业奖励	30,000.00	其他收益	30,000.00
定边黄河规模以上企业奖励	30,000.00	其他收益	30,000.00
吉电新能源县级拨付重点产业发展专项资金	230,000.00	其他收益	230,000.00
扶余市成瑞县域中小企业发展扶持资金	40,000.00	其他收益	40,000.00
长岭世景县域中小企业发展扶持资金	145,000.00	其他收益	145,000.00
大庆合庆新增规模以上工业企业奖励政策资金	500,000.00	其他收益	500,000.00
白城发电省级重点产业发展专项资金补贴	370,000.00	其他收益	370,000.00
本部应急电煤财政补助资金	5,108,000.00	其他收益	5,108,000.00

松花江热电联产企业煤炭储备补贴	600,000.00	其他收益	600,000.00
检修公司长春市朝阳区住建局奖励	30,000.00	其他收益	30,000.00
四平第一热电公司中小微企业吸纳毕业年度高校毕业生一次性就业补贴	10,400.00	其他收益	10,400.00

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
乌鲁木齐皓能阳光发电有限公司	2020年09月30日		100.00%	现金收购	2020年09月30日	控制权转移		
大庆合庆新能源科技有限公司	2020年01月01日	81,000,000.00	100.00%	现金收购	2020年01月01日	控制权转移	31,491,800.22	18,064,128.72
汪清振发投资有限公司	2020年12月31日	201,600,000.00	70.00%	现金收购	2020年12月31日	控制权转移		
西藏沛德能源科技有限公司	2020年12月31日	828,750.00	51.00%	现金收购	2020年12月31日	控制权转移		
常州天青新能源有	2020年12月31日	859,590.69	100.00%	现金收购	2020年12月31日	控制权转移		

限公司								
广西沃中投资有限公司	2020年06月30日	4,908,368.36	100.00%	现金收购	2020年06月30日	控制权转移	2,680,566.37	1,134,495.76
张北禾润能源有限公司	2020年01月01日	208,163,300.00	51.00%	增资扩股	2020年01月01日	控制权转移	179,095,074.22	73,368,023.78
延长群鑫工贸有限公司	2020年11月30日	15,690,300.00	100.00%	现金收购	2020年11月30日	控制权转移	1,246,017.70	669,088.32
察布查尔华光发电有限责任公司	2020年11月30日	39,090,517.33	100.00%	现金收购	2020年11月30日	控制权转移	1,134,830.96	48,009.29
霍城华光发电有限责任公司	2020年11月30日	28,208,000.00	80.00%	现金收购	2020年11月30日	控制权转移	1,085,465.31	31,178.60
和田赛维光伏科技有限公司	2020年11月30日	40,435,781.30	80.00%	现金收购	2020年11月30日	控制权转移	2,011,274.54	213,916.80
都兰大雪山风电有限责任公司	2020年09月30日	100,000.00	100.00%	现金收购	2020年09月30日	控制权转移	10,702,782.93	15,870,258.51
贵溪市仲阳新能源有限公司	2020年08月31日	48,000,000.00	100.00%	现金收购	2020年08月31日	控制权转移	3,661,747.21	14,638.63
宿松岭阳新能源有限责任公司	2020年12月31日	78,400,000.00	100.00%	现金收购	2020年12月31日	控制权转移		
榆社县华光发电有限责任公司	2020年01月01日	83,500,000.00	100.00%	现金收购	2020年01月01日	控制权转移	24,752,920.58	4,900,392.52
榆社县华晟发电有限责任公司	2020年01月01日	83,500,000.00	100.00%	现金收购	2020年01月01日	控制权转移	23,979,290.85	3,687,339.27
合肥帝特新能源科	2020年06月30日	23,099,700.00	100.00%	现金收购	2020年06月30日	控制权转移	9,182,038.05	5,366,298.27

技有限公司																				
合肥楷纪新能源科技有限公司	2020年06月30日	24,599,900.00	100.00%	现金收购	2020年06月30日	控制权转移	8,826,199.49	4,699,119.52												
莱州市盛阳新能源有限公司	2020年08月31日	113,520,000.00	100.00%	现金收购	2020年08月31日	控制权转移	22,969,587.69	5,611,699.84												
徐闻县昊能光伏发电有限公司	2020年11月30日	56,030,000.00	100.00%	现金收购	2020年11月30日	控制权转移	1,404,661.06	669,716.70												

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	乌鲁木齐皓能光伏发电有限公司	大庆合庆新能源科技有限公司	汪清振发投资有限公司	西藏沛德能源科技有限公司	常州天青新能源有限公司	广西沃中投资有限公司	张北禾润能源有限公司	延长群鑫工贸有限公司	察布查尔华光发电有限责任公司	霍城华光发电有限责任公司	和田赛维光伏科技有限公司	都兰大雪山风电有限责任公司	贵溪市仲阳新能源有限公司	宿松岭阳新能源有限责任公司	榆社县华光发电有限责任公司	榆社县华晟发电有限责任公司	合肥帝特新能源科技有限公司	合肥楷纪新能源科技有限公司	莱州市盛阳新能源有限公司	徐闻县昊能光伏发电有限公司
-- 现金	0.00	81,000.00	20,160.00	82,875.00	85,959.69	4,908.36	20,816.30	15,690.00	39,090.53	28,208.00	40,435.81	10,000.00	48,000.00	78,400.00	83,500.00	83,500.00	23,099.00	24,599.90	11,352,000.00	56,030,000.00
合并成本	0.00	81,000.00	20,160.00	82,875.00	85,959.69	4,908.36	20,816.30	15,690.00	39,090.53	28,208.00	40,435.81	10,000.00	48,000.00	78,400.00	83,500.00	83,500.00	23,099.00	24,599.90	11,352,000.00	56,030,000.00

合计		00	0.0			6	0.0	00	33	00	30		00	00	00	00	00	0.0	00	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	0.0	10 7.2 06, 07 4.1 8	20 7.8 82, 69 2.0 9	4.2 76, 65 8.7 8	99 7.2 75. 73	4,9 08, 36 8.3 6	21 8,2 43, 51 5.9 3	18, 20 3.4 82. 11	43, 94 8.0 59. 68	33, 81 3.6 77. 13	47, 77 1.5 39. 18	57 6,4 90. 00	48, 00 0.0 00.	78, 40 0.0 00.	87, 90 3.0 00.	86, 90 3.8 00.	23, 10 0.0 00.	24, 60 0.0 00.	11 7,3 15, 23 6.3 4	63, 11 7,5 59. 04
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值的金	0.0	26, 20 6.0 74. 18	6.2 82, 69 2.0 9	3.4 47, 90 8.7 8	13 7,6 85. 04	0.0 0 0	10, 08 0.2 15. 93	2,5 13, 18 2.1 1	4,8 57, 54 2.3 5	5,6 05, 67 7.1 3	7,3 35, 75 7.8 8	47 6,4 90. 00	0.0 0 0	0.0 0 0	4,4 03, 03, 0.0 0.0 0	3,4 03, 80 0.0 0.0 0	30 10 0.0 0	10 0.0 0	3,7 95, 23 6.3 4	7,0 87, 55 9.0 4

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
镇赉华兴风力发电有限公司	100.00%	同受最终控制方控制	2020年01月01日	控制权转移			97,710,430.00	26,302,653.76

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	镇赉华兴风力发电有限公司
--现金	244,770,190.10

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	镇赉华兴风力发电有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	549,530,055.56	549,530,055.56
货币资金	1,339,810.85	1,339,810.85
应收款项	98,540,595.48	98,540,595.48
存货	1,402,182.08	1,402,182.08
固定资产	434,382,962.24	434,382,962.24
无形资产	13,720,964.91	13,720,964.91
商誉	143,540.00	143,540.00
负债：	393,573,241.36	393,573,241.36

借款	363,400,000.00	363,400,000.00
应付款项	30,173,241.36	30,173,241.36
净资产	155,956,814.20	155,956,814.20
取得的净资产	155,956,814.20	155,956,814.20

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

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

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

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：

公司名称	变动原因	投资成本	持股比例（%）
吉林市吉电能源有限公司	新设	6,000,000.00	100.00
吉林省吉电智能换电科技有限公司	新设	6,300,000.00	85.80
张掖吉电新能源有限公司	分立	51,580,000.00	71.97
海南海州华清新能源有限责任公司	新设		51.00
成都吉能新能源有限公司	新设	1,400,000.00	70.00
广东吉电能源有限公司	新设	13,430,000.00	100.00
白山吉电能源开发有限公司	新设	50,000,000.00	100.00
吉电宏日智慧能源（长春）有限公司	新设	6,000,000.00	60.00
通化吉电发展能源有限公司	新设	60,000,000.00	100.00
吉林吉电蓝天智慧能源有限公司	新设		100.00
通化吉电智慧能源有限公司	新设	4,224,120.00	100.00
密山市吉电智慧新能源有限公司	新设	2,724,120.00	69.00
北京吉电智慧新能源有限公司	新设	1,800,000.00	60.00
凌海吉电新能源有限公司	新设		100.00
湖南吉昇新能源有限公司	新设		100.00

6、其他

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

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	
吉林松花江热电有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	煤电	100.00%		同一控制下合并
吉林市吉电能源有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	综合智慧能源	100.00%		设立
吉林吉长电力有限公司	吉林省四平市	吉林省四平市	煤电	100.00%		同一控制下合并
吉电通化河口热电有限责任公司	吉林省通化市	吉林省通化市	煤电	100.00%		设立
长春吉电热力有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	热力销售	100.00%		设立
吉林热电检修安装工程有限责任公司	吉林省长春市	吉林省长春市	检修运行	100.00%		设立
吉林省吉电能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	100.00%		设立
吉林省吉电能投售电有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他		60.00%	设立
吉林省吉电智能换电科技有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他		85.80%	设立
吉林吉电新能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	100.00%		非同一控制下合并
长岭县世景新能源有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
吉林中电投新能源有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	风电		52.26%	设立
长岭中电投第一风力发电有	吉林省长岭县	吉林省长岭县	风电		52.26%	设立

限公司						
长岭中电投第二风力发电有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	风电		52.26%	设立
吉林吉电协合新能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	风电		51.00%	设立
吉林里程协合风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		51.00%	同一控制下合并
吉林泰合风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		51.00%	同一控制下合并
蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		100.00%	同一控制下合并
蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		100.00%	同一控制下合并
吉林省富邦能源科技集团有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能		87.55%	非同一控制下合并
前郭县富邦能源科技服务有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	太阳能		87.55%	非同一控制下合并
前郭县成瑞风能有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	风电、太阳能		100.00%	非同一控制下合并
前郭富汇风能有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	风电		100.00%	非同一控制下合并
前郭俄罗斯蒙古族自治县岱旭风能有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	风电		100.00%	非同一控制下合并
扶余市成瑞风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下合并
扶余市富汇风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下合并
扶余市吉成风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下合并
扶余市吉瑞风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下合并

大庆市合庆新能源科技有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
吉林吉电科能达综合能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源		60.00%	设立
汪清县振发投资有限公司	吉林省汪清县	吉林省汪清县	太阳能		70.00%	非同一控制下合并
西藏沛德能源科技有限公司	西藏自治区拉萨市	西藏自治区拉萨市	太阳能		51.00%	非同一控制下合并
松原市上元新能源有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	太阳能	100.00%		非同一控制下合并
寿光吉电景华新能源有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	70.00%		设立
镇赉华兴风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电	100.00%		同一控制下合并
潍坊景世乾控股有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	100.00%		非同一控制下合并
寿光景世乾太阳能有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		96.77%	非同一控制下合并
天津天达科技有限公司	天津市	天津市	太阳能	100.00%		非同一控制下合并
潍坊旭日新能源科技有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
大安吉电新能源有限公司	吉林省大安市	吉林省大安市	太阳能	100.00%		设立
镇赉吉电新能源有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	太阳能	100.00%		设立
江西中电投新能源发电有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	风电	51.00%		同一控制下合并
庐山市吉电新能源发电有限公司	江西省庐山市	江西省庐山市	太阳能		51.00%	设立
兴国吉电新能源发电有限公司	江西省兴国县	江西省兴国县	风电		51.00%	设立

海宁鸿运新能源有限公司	浙江省海宁市	浙江省海宁市	太阳能	80.00%		非同一控制下合并
临沂诺欧博新能源有限公司	山东省临沂市	山东省临沂市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
南昌市中阳新能源有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	太阳能	95.00%		非同一控制下合并
山东爱特电力工程有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	95.00%		非同一控制下合并
昌乐鸿光新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
昌乐兴鸿新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
青州市鸿辉新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
潍坊裕永农业发展有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	91.43%		非同一控制下合并
寿光鸿海电力有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		91.43%	非同一控制下合并
寿光恒远新能源有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		91.43%	非同一控制下合并
广西沃中投资有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能	100.00%		非同一控制下合并
龙州沃合新能源科技有限公司	广西壮族自治区龙州县	广西壮族自治区龙州县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
常州天青新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	太阳能	100.00%		非同一控制下合并
阜新市天阜太阳能发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
湖南吉昇新能源有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	太阳能	100.00%		设立
邵阳吉电新能源有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	太阳能		70.00%	非同一控制下合并
安徽吉电新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能	100.00%		设立

吉电（滁州） 章广风力发电 有限公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	风电		67.35%	设立
长丰吉电新能 源有限公司	安徽省长丰县	安徽省长丰县	太阳能		68.54%	设立
辉县市吉电新 能源有限公司	河南省辉县市	河南省辉县市	风电		100.00%	设立
吉电定州新能 源科技有限公 司	河北省定州市	河北省定州市	太阳能		66.92%	设立
云南丰晟电力 有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风电		70.00%	非同一控制下 合并
上海吉电吉能 新能源有限公 司	上海市	上海市	太阳能		100.00%	设立
北京吉能新能 源科技有限公 司	北京市	北京市	太阳能		100.00%	设立
河南国能新能 源有限公司	河南省辉县市	河南省辉县市	风电		70.00%	非同一控制下 合并
林州市吉电新 能源有限公司	河南省林州市	河南省林州市	风电		70.00%	设立
合肥卓佑新能 源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		95.00%	非同一控制下 合并
天津市阳东新 能源发电科技 有限公司	天津市	天津市	太阳能		95.00%	非同一控制下 合并
石家庄世磊新 能源开发有限 公司	河北省石家庄 市	河北省石家庄 市	太阳能		51.00%	非同一控制下 合并
张北能环新能 源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	太阳能		51.00%	非同一控制下 合并
张北聚能环新 能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	太阳能		51.00%	非同一控制下 合并
合肥吉浦新能 源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		100.00%	非同一控制下 合并
漳浦阳光浦照 新能源发电有 限公司	福建省漳浦县	福建省漳浦县	太阳能		100.00%	非同一控制下 合并

合肥吉泽新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
仁化县金泽新能源发电有限公司	广东省仁化县	广东省仁化县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
余江县长浦新能源有限公司	江西省余江县	江西省余江县	太阳能		95.00%	非同一控制下合并
余江县新阳新能源有限公司	江西省余江县	江西省余江县	太阳能		95.00%	非同一控制下合并
宿松吉电新能源有限公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	风电		100.00%	设立
来安县吉电新能源有限公司	安徽省来安县	安徽省来安县	太阳能		100.00%	设立
黄山吉电新能源有限公司	安徽省黄山市	安徽省黄山市	太阳能		100.00%	设立
安阳市朝辉新能源有限公司	河南省安阳市	河南省安阳市	太阳能		70.00%	非同一控制下合并
邳州首控光伏科技发展有限公司	江苏省邳州市	江苏省邳州市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
新沂苏新新能源有限公司	江苏省新沂市	江苏省新沂市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
万年县上城新能源发电有限公司	江西省万年县	江西省万年县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
广州科合能源开发有限公司	广东省广州市	广东省广州市	太阳能		95.00%	非同一控制下合并
合肥中辉能源科技有限公司	安徽省长丰县	安徽省长丰县	太阳能		95.00%	非同一控制下合并
淮南市潘阳光伏发电有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
康保恩发光伏发电有限公司	河北省康保县	河北省康保县	太阳能		70.00%	非同一控制下合并
天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津市	天津市	太阳能		95.00%	非同一控制下合并
合肥隆宏新能	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		100.00%	非同一控制下

源科技有限公司						合并
桐城桐阳新能源发电有限公司	安徽省桐城市	安徽省桐城市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
池州市欣阳新能源发电有限公司	安徽省池州市	安徽省池州市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
青阳县菖阳新能源发电有限公司	安徽省青阳县	安徽省青阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
青阳县新阳新能源发电有限公司	安徽省青阳县	安徽省青阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
青阳县新工新能源发电有限公司	安徽省青阳县	安徽省青阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
榆社县华光发电有限责任公司	山西省榆社县	山西省榆社县	风电		100.00%	非同一控制下合并
榆社县华晟发电有限责任公司	山西省榆社县	山西省榆社县	风电		100.00%	非同一控制下合并
张北禾润能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	太阳能		51.00%	非同一控制下合并
合肥帝特新能源科技有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
崇仁县相阳新能源有限公司	江西省崇仁县	江西省崇仁县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
合肥楷纪新能源科技有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
鄱阳县兴阳新能源有限公司	江西省鄱阳县	江西省鄱阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
莱州市盛阳新能源有限公司	山东省莱州市	山东省莱州市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
乌鲁木齐皓能光阳发电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并

石河子市坤鸣光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
石河子市晶尚汇能发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
石河子市晶皓光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
石河子市佳雯光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
石河子市惠雯光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
石河子市炳阳光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
贵溪市仲阳新能源有限公司	江西省贵溪市	江西省贵溪市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
宿松岭阳新能源有限责任公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
陕西吉电能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	太阳能	100.00%		设立
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	甘肃省瓜州县	甘肃省瓜州县	风电		48.55%	非同一控制下合并
青海中电投吉电新能源有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	太阳能		66.90%	设立
甘肃中电投吉能新能源有限公司	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	太阳能		71.97%	同一控制下合并
青海聚鸿新能源有限公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风电		100.00%	非同一控制下合并
延安吉电新能	陕西省延安市	陕西省延安市	风电		100.00%	设立

源有限公司						
海南州吉电陕能新能源有限公司	青海省海南州	青海省海南州	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
哈密远鑫风电有限公司	新疆自治区哈密市	新疆自治区哈密市	风电		100.00%	非同一控制下合并
陕西定边清洁能源发电有限公司	陕西省定边县	陕西省定边县	太阳能		71.73%	非同一控制下合并
陕西定边光能发电有限公司	陕西省定边县	陕西省定边县	太阳能		67.12%	非同一控制下合并
连州市吉电粤网新能源有限公司	广东省连州市	广东省连州市	太阳能		80.00%	设立
哈密远成电力投资有限公司	新疆自治区哈密市	新疆自治区哈密市	太阳能		70.00%	非同一控制下合并
乌兰吉电新能源有限公司	青海省乌兰县	青海省乌兰县	风电		100.00%	设立
定边黄河太阳能发电有限公司	陕西省定边市	陕西省定边市	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
张掖吉电新能源有限公司	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	太阳能		71.97%	分立
海南州华清新能源有限责任公司	青海省海南州	青海省海南州	风电		51.00%	设立
都兰大雪山风电有限责任公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风电		100.00%	非同一控制下合并
成都吉能新能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	其他新能源		70.00%	设立
延长群鑫工贸有限公司	陕西省延长县	陕西省延长县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
察布查尔华光发电有限责任公司	新疆自治区察布查尔县	新疆自治区察布查尔县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
霍城华光发电有限责任公司	新疆自治区霍城县	新疆自治区霍城县	太阳能		80.00%	非同一控制下合并
和田赛维光伏	新疆自治区昆	新疆自治区昆	太阳能		80.00%	非同一控制下

科技有限公司	玉市	玉市				合并
广东吉电能源有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	太阳能	100.00%		设立
徐闻县昊能光伏发电有限公司	广东省徐闻县	广东省徐闻县	太阳能		100.00%	非同一控制下合并
白山吉电能源开发有限公司	吉林省白山市	吉林省白山市	检修运行	100.00%		设立
吉电宏日智慧能源（长春）有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	60.00%		设立
通化吉电发展能源有限公司	吉林省通化市	吉林省通化市	检修运行	100.00%		设立
吉林吉电蓝天智慧能源有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	综合智慧能源		100.00%	设立
通化吉电智慧能源有限公司	吉林省通化市	吉林省通化市	综合智慧能源	100.00%		设立
密山市吉电智慧新能源有限公司	黑龙江省密山市	黑龙江省密山市	综合智慧能源		69.00%	设立
北京吉电智慧新能源有限公司	北京市	北京市	综合智慧能源	60.00%		设立
凌海吉电新能源有限公司	辽宁省凌海市	辽宁省凌海市	太阳能	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

（2）重要的非全资子公司

单位：元

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
吉林中电投新能源有限公司	47.74%	58,779,600.00	58,779,600.00	944,933,199.18

江西中电投新能源发电有限公司	49.00%	72,479,493.44	54,720,000.00	629,499,267.64
云南丰晟电力有限公司	30.00%	19,964,276.10	47,035,414.90	95,759,667.77
张北能环新能源有限公司	49.00%	49,303,621.55	14,700,000.00	282,721,818.78
张北禾润能源有限公司	49.00%	35,950,331.65		245,635,115.21

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
吉林中电投新能源有限公司	402,153,294.26	1,954,160,750.95	2,356,314,045.21	45,385,357.01	362,970,010.00	408,355,367.01	194,638,632.15	1,991,103,198.63	2,185,741,830.78	53,858,788.52	307,025,000.00	360,883,788.52
江西中电投新能源发电有限公司	718,291,593.75	2,356,924,020.10	3,075,215,613.85	637,925,049.78	1,198,244,885.00	1,836,169,934.78	412,329,592.95	2,128,859,626.42	2,541,189,219.37	187,753,104.62	1,223,097,889.00	1,410,850,993.82
云南丰晟电力有限公司	468,786,124.41	834,083,088.98	1,302,869,213.39	107,613,406.84	876,066,914.00	983,680,320.84	449,063,553.92	882,331,002.32	1,331,394,556.24	251,823,914.38	670,144,620.00	921,968,534.38
张北能环新能源有限公司	433,692,155.81	1,262,056,804.78	1,695,748,960.59	76,139,807.01	1,051,500,000.00	1,127,639,807.01	354,443,284.86	1,357,437,806.10	1,711,881,090.96	80,793,237.68	1,126,500,000.00	1,207,293,237.68

限公司												
张北禾润能源有限公司	158,731,046.55	3,368,618.679.82	3,527,349.726.37	606,053,193.24	2,238,188.240.93	2,844,241.434.71						

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
吉林中电投新能源有限公司	137,390,943.97	218,808,835.94	218,808,835.94	101,710,080.45	131,513,718.60	46,854,764.38	46,854,764.38	-65,222,132.37
江西中电投新能源发电有限公司	379,698,700.15	151,757,453.32	151,757,453.32	246,659,569.02	336,157,463.31	106,150,994.54	106,150,994.54	240,154,010.84
云南丰晟电力有限公司	181,452,419.39	66,547,587.03	66,547,587.03	124,918,321.08	178,747,063.13	73,932,065.43	73,932,065.43	144,243,795.45
张北能环新能源有限公司	259,512,780.33	100,616,122.83	100,616,122.83	198,429,197.81	246,608,323.59	97,799,925.65	97,799,925.65	143,810,131.00
张北禾润能源有限公司	179,095,074.22	73,368,023.78	73,368,023.78	116,218,489.62				

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制**(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**

其他说明：

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**(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明****(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响**

单位：元

--	--

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
广西国电投海外能源投资有限公司	南宁市	南宁市	其他电力生产	35.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	广西国电投海外能源投资有限公司	广西国电投海外能源投资有限公司
流动资产	253,364,765.50	113,675,559.90
非流动资产	6,149,581,287.30	3,240,015,283.05
资产合计	6,402,946,052.80	3,353,690,842.95
流动负债	1,622,087,029.87	1,097,077,050.71
非流动负债	2,658,382,800.00	1,259,336,000.00
负债合计	4,280,469,829.87	2,356,413,050.71
少数股东权益	405,273,448.81	497,343,205.88
归属于母公司股东权益	1,717,202,774.12	499,934,586.36
按持股比例计算的净资产份额	698,729,808.79	
对联营企业权益投资的账面价值	698,729,808.79	

营业收入	358,130,498.08	179,870,435.42
净利润	82,649,975.85	53,724,598.06
综合收益总额	82,649,975.85	53,724,598.06

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	28,791,892.24	21,752,491.58
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	2,745,311.52	-358,998.82
--综合收益总额	2,745,311.52	-358,998.82

其他说明

(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

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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
通化恒泰热力有限公司	-1,860,177.93	1,177,496.29	-682,681.64

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

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：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

市场风险

外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本集团的主要业务活动以人民币计价结算，于2020年12月31日，本公司的资产及负债均为人民币余额。

利率风险

本集团的利率风险主要产生于浮动利率的短期借款、长期银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于2020年12月31日，本集团短期带息债务主要为人民币计价，金额为13,091,147,557.42元（2019年12月31日10,588,944,405.79元）；本集团长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为28,959,741,705.13元（2019年12月31日为20,821,820,159.36元）。

本集团总部财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于2020年度及2019年度本集团并无利率互换安排。

于2020年12月31日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降50个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润会减少或增加约210,254,446.31元（2019年12月31日：约157,053,822.83元）。

信用风险

于2020年12月31日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其他大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的任何重大损失。

为降低信用风险，本集团于每个资产负债表日审核应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见附注四、

10。

预期信用损失计量的参数根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本集团对不同的资产分别以12个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本集团考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本集团通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本集团因应收票据、应收账款、其他应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，参见附注六、2“应收票据”、附注六、3“应收账款”和附注六、5“其他应收款”的披露。

流动风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部财务部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于资产负债表日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项 目	年末数				
	一年以内	一到二年	二到三年	三年以上	合 计
短期借款	9,548,597,273.59				9,548,597,273.59
应付票据					
应付账款	2,994,338,051.15				2,994,338,051.15
应付利息					
其他流动负债	123,233,346.12				123,233,346.12
长期借款	3,163,597,497.45	2,743,299,600.00	1,960,000,000.00	17,921,279,148.14	25,788,176,245.59
应付债券					
长期应付款	250,842,138.05	249,630,707.42	187,822,708.00	5,285,494,041.39	5,973,789,594.86
其他非流动负债					
合 计	16,080,608,306.36	2,992,930,307.42	2,147,822,708.00	23,206,773,189.53	44,428,134,511.31

(续)

项 目	年初数				
	一年以内	一到二年	二到三年	三年以上	合 计
短期借款	8,232,406,250.00				8,232,406,250.00
应付票据					
应付账款	2,013,766,209.69				2,013,766,209.69
应付利息	75,334,672.74				75,334,672.74
其他流动负债	231,426,740.56				231,426,740.56
长期借款	1,125,046,837.52	2,797,610,300.00	2,743,299,600.00	11,030,933,545.00	17,696,890,282.52

	4	00	0	23	77
应付债券					
长期应付款	428,001,318.25	89,783,502.51	418,824,371.95	2,236,349,766.17	3,172,958,958.88
其他非流动负债					
合计	12,105,982,028.78	2,887,393,802.51	3,162,123,971.95	13,267,283,311.40	31,422,783,114.64

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			9,010,475.00	9,010,475.00
持续以公允价值计量的资产总额			9,010,475.00	9,010,475.00
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

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

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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值。本公司持续和非持续第三层公允价值计量项目采用成本计量，除非该项成本计量不可靠。

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

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

9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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
国家电投集团吉林能源投资有限公司	长春市工农大路50号	能源交通开发建设	309,940.52	19.61%	19.61%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。。

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、2。。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
沈阳远达环保工程有限公司	联营企业
国家电投集团当雄能源有限公司	联营企业
通化恒泰热力有限公司	联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国电南瑞吉电新能源（南京）有限公司	母公司的联营企业

吉林省博大生化有限公司	母公司的联营企业
北京中电汇智科技有限公司	受同一最终控制方控制
赤峰白音华物流有限公司	受同一最终控制方控制
大连发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
电能（北京）工程监理有限公司	受同一最终控制方控制
阜新发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
国核电力规划设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制
国核信息科技有限公司	受同一最终控制方控制
国家电力投资集团公司物资装备分公司	受同一最终控制方控制
国家电力投资集团信息技术有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团吉林能源投资有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团信息技术有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团远达环保工程有限公司	受同一最终控制方控制
吉林省电力科学研究院有限公司	参股企业
靖宇宏核新能源有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	受同一最终控制方控制
内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司	受同一最终控制方控制
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	受同一最终控制方控制
上海明华电力科技有限公司	受同一最终控制方控制
上海斯耐迪工程咨询有限公司	受同一最终控制方控制
上海中电投电力设备有限公司	受同一最终控制方控制
铁岭市清河电力监理有限责任公司	受同一最终控制方控制
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	受同一最终控制方控制
中电成套电气有限公司	受同一最终控制方控制
中电投电力工程有限公司	受同一最终控制方控制
中电投东北能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
中电投融和融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	受同一最终控制方控制
中电投远达环保工程有限公司	受同一最终控制方控制

中国电能成套设备有限公司	受同一最终控制方控制
重庆和技环境检测有限公司	受同一最终控制方控制
重庆中电自能科技有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	受同一最终控制方控制
上海经风海设备租赁有限公司	受同一最终控制方控制
上海中电投电力设备工程有限公司	受同一最终控制方控制
中电投先融（天津）风险管理有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团远大环保装备制造有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团保险经纪有限公司	受同一最终控制方控制
中能融合智能科技有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制
北京中电兴华软件有限公司	受同一最终控制方控制
白山热电有限责任公司	其他
通化热电有限责任公司	其他
通辽发电总厂有限责任公司	受同一最终控制方控制

其他说明

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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
赤峰白音华物流有限公司	燃料采购			否	22,707,415.92
电能（北京）工程监理有限公司	监理费			否	2,330,188.61
国家电力投资集团公司物资装备分公司	总包配送服务费	35,541,557.64		否	18,799,247.25
国家电投集团北京电能碳资产管理有限责任公司	碳资产核算	820,754.69		否	990,566.05
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	技术服务费	3,848,502.08		否	3,995,782.95
国家电投集团信	技术服务费	433,490.57		否	1,481,962.97

息技术有限公司					
吉林省电力科学 研究院有限公司	技术服务费	12,827,500.00		否	10,485,000.00
内蒙古白音华蒙 东露天煤业有限 公司	燃料采购	109,308,364.05		否	296,998,180.18
内蒙古霍林河露 天煤业股份有限 公司	燃料采购	319,094,155.73		否	523,348,747.37
内蒙古锡林郭勒 白音华煤电有限 责任公司	燃料采购			否	27,693,865.34
上海发电设备成 套设计研究院有 限责任公司	技术服务	3,120,000.00		否	238,744.30
上海明华电力科 技有限公司	技术服务			否	1,415,094.34
上海斯耐迪工程 咨询有限公司	监理费	580,188.68		否	1,816,981.14
上海中电投电力 设备有限公司	设备款	39,337,335.35		否	63,118,915.68
沈阳远达环保工 程有限公司	工程款	6,546,980.37		否	3,570,006.72
铁岭市清河电力 监理有限责任公 司	监造服务费			否	112,452.83
扎鲁特旗扎哈淖 尔煤业有限公司	燃料采购	230,926,308.18		否	294,109,864.13
中电投电力工程 有限公司	工程款	9,806,417.70		否	119,760,559.36
重庆和技环境检 测有限公司	技术服务			否	82,568.80
重庆中电自能科 技有限公司	技术服务			否	454,646.64
国家电投集团协 鑫滨海发电有限 公司	购煤	22,348,109.26		否	
中电投东北能源 科技有限公司	试验检验费	898,113.21		否	

中电投先融（天津）风险管理有限公司	燃煤款	23,341,441.73		否	
中国电能成套设备有限公司	材料款	5,356,053.40		否	
中国电能成套设备有限公司	设备款	132,037.26		否	
北京中电兴华软件有限公司	咨询费	82,311.31		否	
通化热电有限责任公司	委托运行费	35,776,869.41		否	
白山热电有限责任公司	委托运营费	5,708,530.26		否	
中能融合智慧科技有限公司	信息化费用	220,390.72		否	
国家电力投资集团有限公司	咨询服务费	11,481,069.27		否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
吉林省博大生化有限公司	热力销售	246,829,599.06	243,655,234.25
通化恒泰热力有限公司	热力销售	88,443,511.93	35,955,972.73
吉林省电力科学研究院有限公司	试验费		746,226.42
靖宇宏核新能源有限公司	工程承包	28,301.89	2,131,518.09
白山热电有限责任公司	检修维护费、技术服务费、委托运行费	408,758,909.24	5,449,198.53
大连发电有限责任公司	技术服务		4,559,051.34
阜新发电有限责任公司	技术服务	6,867,256.64	5,342,568.97
国家电力投资集团有限公司	技术服务		235,849.06
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	技术服务	862,831.86	1,618,141.59
通化热电有限责任公司	检修维护费、技术服务费、委托运行费	280,380,104.54	7,279,630.74
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	技术服务	268,867.92	268,867.92

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(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:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
通化热电有限责任公司	通化吉电发展能源有限公司	生产运行管理	2020年08月01日	2022年07月31日	按市场价格	
白山热电有限责任公司	白山吉电能源开发有限公司	生产运行管理	2020年06月01日	2024年05月31日	按市场价格	

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

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
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方:

单位: 元

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
-------	--------	----------	----------

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位: 元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家电投集团当雄能源有限公司	47,040,000.00	2019年12月30日	2034年12月29日	否
吉林里程协合风力发电有限公司	186,004,743.65	2017年08月17日	2027年11月23日	否
吉林泰合风力发电有	167,006,973.95	2017年08月17日	2026年11月26日	否

限公司				
-----	--	--	--	--

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电力投资集团有限公司	2,911,400,000.00	2018年05月21日	2025年12月10日	借款，本年支付的利息为66,630,584.01，利率1.64%-3.60%
国家电投集团财务有限公司	3,222,509,397.78	2009年07月08日	2029年12月16日	借款，本年支付的利息为40,015,193.26，利率3.35%-4.41%
中电投融和融资租赁有限公司	676,644,824.16	2016年11月15日	2036年10月09日	融资租赁，本年支付的利息为26,382,109.91，利率4.00%-6.5%
上海经风海设备租赁有限公司	624,516,495.22	2019年06月19日	2029年06月03日	融资租赁，本年支付的利息为23,985,533.35，利率4.88%-5.64%
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	7,025,736.03	7,600,916.58

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	吉林省博大生化有限公司	28,649,307.00	572,986.14	86,160,897.61	126,494.34
应收账款	靖宇宏核新能源有限公司			5,330,958.55	679,083.71
应收账款	阜新发电有限责任公司	776,000.00		603,710.30	
应收账款	吉林省电力科学研究院有限公司			14,100.00	
应收账款	北京中电汇智科技有限公司	500,000.00	250,000.00	500,000.00	100,000.00
应收账款	通化热电有限责任公司	103,199,730.25		35,542,447.95	
应收账款	白山热电有限责任公司	206,434,616.79		8,135,317.78	159,550.00
应收账款	大连发电有限责任公司	515,173.20		3,606,210.00	
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	48,750.00		1,238,900.00	
应收账款	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司			1,006,048.80	
应收账款	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	570,000.00			
预付款项	中国电能成套设备有限公司	2,584,252.14		1,256,098.70	
预付款项	赤峰白音华物流有限公司			7,788,363.80	
预付款项	国家电力投资集团公司物资装备			226,382.57	

	分公司				
预付款项	吉林省电力科学 研究院有限公司			50,000.00	
预付款项	白山热电有限责 任公司			10,400.00	
预付款项	国家电投集团保 险经纪有限公司	225,953.39			
预付款项	扎鲁特旗扎哈淖 尔煤业有限公司	1,365,799.19			
其他应收款	白山热电有限责 任公司			159,460,897.69	
其他应收款	国家电投集团吉 林能源投资有限 公司			8,252,959.69	
其他应收款	通化热电有限责 任公司			297,643,276.04	
其他应收款	中电成套电气有 限公司			11,405.41	1,710.81
其他应收款	通辽发电总厂有 限责任公司			78,711.11	
其他流动资产	通辽发电总厂有 限责任公司			46,000,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	白山热电有限责任公司	5,157,278.32	215,000.00
应付账款	北京中电汇智科技有限公司	1,735,976.00	1,460,642.00
应付账款	赤峰白音华物流有限公司		2,997,364.00
应付账款	电能（北京）工程监理有限公司		249,701.89
应付账款	国电南瑞吉电新能源（南京）有限公司		1,694,880.00
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司		248,600.00
应付账款	国核信息科技有限公司		104,553.00
应付账款	国家电力投资集团公司物资	8,780,122.90	9,855,850.50

	装备分公司		
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	499,750.00	723,010.00
应付账款	国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	320,000.00	160,000.00
应付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	3,014,534.16	283,207.55
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	3,945,044.00	4,445,044.00
应付账款	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	6,648,083.02	680,706.15
应付账款	内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司		509,219.48
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司		190,800.00
应付账款	上海斯耐迪工程咨询有限公司		978,000.00
应付账款	上海中电投电力设备有限公司	42,862,689.00	61,861,500.00
应付账款	铁岭市清河电力监理有限责任公司		192,000.00
应付账款	通化热电有限责任公司	1,371,500.00	9,118,257.42
应付账款	中电投电力工程有限公司	29,995,756.52	46,091,545.13
应付账款	中电投东北能源科技有限公司	973,500.00	1,063,500.00
应付账款	中电投融和融资租赁有限公司	19,777,000.00	40,720,187.60
应付账款	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司		6,100,975.00
应付账款	中电投远达环保工程有限公司		321,884.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	93,162.32	149,175.33
应付账款	国家电力投资集团有限公司	7,688,784.80	
应付账款	国家电投集团远达环保装备制造有限公司	83,850.00	
应付账款	中能融合智慧科技有限公司	12,320.00	
应付利息	国家电投集团财务有限公司		12,206,137.49
应付利息	中电投融和融资租赁有限公		89,947.92

	司		
应付利息	国家电力投资集团有限公司		1,507,534.28
其他应付款	北京中电汇智科技有限公司	85,602.00	85,602.00
长期应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	71,290,000.00	71,290,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	599,473,576.12	936,992,496.38
长期应付款	上海经风海设备租赁有限公司	478,686,264.81	

7、关联方承诺

无

8、其他

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

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至2020年12月31日，本集团合并范围内共有诉讼案件31起，其中以前年度发生案件12起，2020年度发生19起。涉案金额总计30,513.36万元。已结案件共17起；正在诉讼阶段案件14起，其中进入执行阶段案件共3起，均属于以前年度发生在本年度执行。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

单位：元

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

根据中国证券监督管理委员会《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2020]2610号），公司于2021年3月向特定投资者非公开发行普通股（A股）643,894,194股，每股面值人民币1元，每股发行价格人民币3.48元，新增注册资本人民币643,894,194元，发行后公司注册资本为人民币2,790,208,174.00元。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表	累积影响数

		项目名称	
--	--	------	--

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计
----	--	-------	----

(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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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的应收账款	11,758,195.70	2.65%	11,758,195.70	100.00%		11,758,195.70	2.00%	11,758,195.70	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	431,978,275.81	97.35%	3,308,392.14	0.77%	428,669,883.67	576,897,191.74	98.00%	3,341,369.59	0.58%	573,555,822.15
其中：										
其中：账龄分析组合	6,934,830.32	1.18%	3,308,392.14	46.95%	3,738,366.74	11,412,859.85	1.94%	3,341,369.59	29.28%	8,071,490.26
无风险组合	424,931,516.93	95.76%			424,931,516.93	565,484,331.89	96.06%			565,484,331.89
合计	443,736,471.51		15,066,587.84		428,669,883.67	588,655,387.44		15,099,565.29		573,555,822.15

按单项计提坏账准备：11,758,195.70

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国网吉林电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00%	无法收回

合计	11,758,195.70	11,758,195.70	--	--
----	---------------	---------------	----	----

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备: 3,308,392.14

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内 (含 1 年)	2,534,144.50	50,682.89	2.00%
1 年至 2 年 (含 2 年)	495,007.48	49,500.75	10.00%
2 年至 3 年 (含 3 年)	699,248.00	139,849.60	20.00%
3 年至 4 年 (含 4 年)	500,000.00	250,000.00	50.00%
4 年至 5 年 (含 5 年)			
5 年以上	2,818,358.90	2,818,358.90	100.00%
合计	7,046,758.88	3,308,392.14	--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备, 请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

√ 适用 □ 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	390,626,986.73
1 至 2 年	20,408,030.77
2 至 3 年	23,692,970.08
3 年以上	9,008,483.93
3 至 4 年	6,190,125.03
5 年以上	2,818,358.90
合计	443,736,471.51

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	15,099,565.29	147,186.50		180,163.95		15,066,587.84
合计	15,099,565.29	147,186.50		180,163.95		15,066,587.84

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	180,163.95

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网吉林省电力有限公司	398,784,406.64	89.87%	11,758,195.70
长春吉电热力有限公司	21,238,130.97	4.79%	
白山热电有限责任公司	4,620,000.00	1.04%	
吉林松花江热电有限公司	2,609,100.00	0.59%	
吉林市隆丰粉煤灰综合利用有限公司	2,527,709.14	0.57%	2,527,709.14
合计	429,779,346.75	96.86%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	3,296,234.90	1,071,000.00
其他应收款	3,852,509,115.75	463,586,894.14
合计	3,855,805,350.65	464,657,894.14

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额

2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
康保恩光伏发电有限公司	3,296,234.90	
天津天达科技有限公司		1,071,000.00
合计	3,296,234.90	1,071,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据

3) 坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金	268,237.07	
备用金	983,236.48	41,337.95
单位往来款	3,861,719,494.11	476,643,018.10
合计	3,862,970,967.66	476,684,356.05

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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		13,097,461.91		13,097,461.91
2020 年 1 月 1 日余额 在本期	---	---	---	---
--转入第三阶段		-12,224,810.98	12,224,810.98	
本期计提			-1,762,959.07	-1,762,959.07
本期转销		429,120.93		429,120.93
本期核销		443,530.00		443,530.00
2020 年 12 月 31 日余额			10,461,851.91	10,461,851.91

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,485,778,773.45
1 至 2 年	366,730,342.30
3 年以上	10,461,851.91
5 年以上	10,461,851.91
合计	3,862,970,967.66

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款	13,097,461.91	-1,762,959.07		872,650.93		10,461,851.91
合计	13,097,461.91	-1,762,959.07		872,650.93		10,461,851.91

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	443,530.00

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
吉林经济技术开发区财政局	城市配套费	443,530.00	无法收回	总经理办公会审批	否
合计	--	443,530.00	--	--	--

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
安徽吉电新能源有限公司	往来款	1,673,424,220.00	1 年以内	43.32%	
吉林吉电新能源有限公司	往来款	446,141,231.57	1 年以内	11.55%	
寿光景世乾太阳能有限公司	往来款	353,000,000.00	1 年以内	9.14%	
天津市阳东新能源发电科技有限公司	往来款	186,000,000.00	1 年以内	4.81%	
寿光鸿海电力有限公司	往来款	150,000,000.00	1 年以内	3.88%	
合计	--	2,808,565,451.57	--	72.70%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

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	11,402,344,468.18		11,402,344,468.18	10,220,209,114.93		10,220,209,114.93
对联营、合营企业投资	727,521,701.03		727,521,701.03	21,752,491.58		21,752,491.58
合计	12,129,866,169		12,129,866,169	10,241,961,606		10,241,961,606

	.21		.21	.51		.51
--	-----	--	-----	-----	--	-----

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额(账 面价值)	减值准备期 末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准 备	其他		
安徽吉电新 能源有限公 司	2,591,214,10 0.00					2,591,214,10 0.00	
吉林吉电新 能源有限公 司	2,155,264,22 8.30					2,155,264,22 8.30	
陕西吉电能 源有限公司	1,888,089,90 1.20	4,000,000.00				1,892,089,90 1.20	
吉林松花江 热电有限公 司	1,582,318,07 7.36					1,582,318,07 7.36	
吉林吉长电 力有限公司	590,389,913. 42					590,389,913. 42	
潍坊景世乾 控股有限公 司	203,000,000. 00					203,000,000. 00	
镇赉吉电新 能源有限公 司	141,920,000. 00					141,920,000. 00	
大安吉电新 能源有限公 司	139,150,000. 00					139,150,000. 00	
吉林省吉电 能源有限公 司	100,000,000. 00	100,000,000. 00				200,000,000. 00	
长春吉电热 力有限公司	59,030,000.0 0					59,030,000.0 0	
吉林热电检 修安装工程 有限公司	42,007,529.0 0	10,000,000.0 0				52,007,529.0 0	
吉电通化河 口热电有限	5,200,000.00	4,800,000.00				10,000,000.0 0	

责任公司							
江西中电投 新能源发电 有限公司	453,135,365. 65	35,000,000.0 0				488,135,365. 65	
山东爱特电 力工程有限 公司	80,040,000.0 0					80,040,000.0 0	
寿光吉电景 华新能源有 限公司	56,000,000.0 0					56,000,000.0 0	
天津天达科 技有限公司	44,100,000.0 0	24,000,000.0 0				68,100,000.0 0	
潍坊裕永农 业发展有限 公司	32,000,000.0 0	192,000,000. 00				224,000,000. 00	
南昌市中阳 新能源有限 公司	31,350,000.0 0					31,350,000.0 0	
松原市上元 新能源有限 公司	14,000,000.0 0	300,000.00				14,300,000.0 0	
海宁鸿运新 能源有限公 司	12,000,000.0 0					12,000,000.0 0	
镇赉华兴风 力发电有限 公司		155,813,274. 20				155,813,274. 20	
广西沃中投 资有限公司		124,908,368. 36				124,908,368. 36	
通化吉电发 展能源有限 公司		60,000,000.0 0				60,000,000.0 0	
常州天青新 能源有限公 司		859,590.69				859,590.69	
广东吉电能 源有限公司		13,430,000.0 0				13,430,000.0 0	
吉林市吉电 能源有限公 司		6,000,000.00				6,000,000.00	

通化吉电智慧能源有限公司		4,224,120.00				4,224,120.00	
白山吉电能源开发有限公司		50,000,000.00				50,000,000.00	
张北禾润能源有限公司		389,000,000.00				389,000,000.00	
吉电宏日智慧能源(长春)有限公司		6,000,000.00				6,000,000.00	
北京吉电智慧新能源有限公司		1,800,000.00				1,800,000.00	
合计	10,220,209,14.93	1,182,135,353.25				11,402,344,468.18	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	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											
沈阳远达环保工程有限公司	11,952,491.58			186,984.72						12,139,476.30	
通化恒泰热力有限公司											
国家电投集团当雄能源有限公司	9,800,000.00			452,415.94						10,252,415.94	

广西国电投海外能源投资有限公司		700,000,000.00		7,294,500.80		-8,564,692.01				698,729,808.79	
吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司		6,400,000.00								6,400,000.00	
小计	21,752,491.58	706,400,000.00		7,933,901.46		-8,564,692.01				727,521,701.03	
合计	21,752,491.58	706,400,000.00		7,933,901.46		-8,564,692.01				727,521,701.03	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,924,071,464.70	3,606,252,916.25	4,037,681,885.85	3,767,991,078.11
其他业务	126,461,946.91	1,345,503.46	260,876,188.33	194,579,812.13
合计	4,050,533,411.61	3,607,598,419.71	4,298,558,074.18	3,962,570,890.24

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型	4,050,533,411.61			
其中：				
火电产品	3,500,491,088.68			
热力产品	502,919,634.82			
光伏产品	16,217,962.86			
其他产品	30,904,725.25			
按经营地区分类	4,050,533,411.61			
其中：				

东北	4,050,533,411.61			
其中：				
合计	4,050,533,411.61			

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

5、投资收益

单位：元

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	739,545,972.44	72,192,370.00
权益法核算的长期股权投资收益	7,933,901.46	-19,212,523.05
处置长期股权投资产生的投资收益		-17,697,313.63
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	41,622,191.39	8,910,533.50
合计	789,102,065.29	44,193,066.82

6、其他

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

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	4,985,850.28	主要系报告期松花江热电公司处置固定资产收益 469.02 万元。
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）	36,988,227.29	主要系报告期取得与资产相关的政府补助 723.93 万元，稳岗补贴 2123.81 万元，应急电煤补贴 570.80 万元。

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	85,633,220.87	主要系报告期公司取得子公司、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持续计算至交割日公允价值之间的差额。
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	31,740,146.02	主要系吉神化工应收账款单项计提减值准备转回影响。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	9,459,725.54	主要系报告期核销长期挂账应付款项影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,807,549.59	主要系报告期代扣个人所得税手续费和其他税费返还影响。
减：所得税影响额	15,015,060.48	
少数股东权益影响额	4,017,352.97	
合计	154,582,306.14	--

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

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(元/股)	稀释每股收益(元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	6.31%	0.22	0.22
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.27%	0.15	0.15

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 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净资产差异情况

适用 不适用

(2) 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净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他

第十三节 备查文件目录

- 1.载有单位负责人、财务负责人（主管会计机构的负责人）、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
- 2.报告期内在中国证监会指定报纸——证券时报、中国证券报、上海证券报上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。