

公司代码：603693

公司简称：江苏新能

江苏省新能源开发股份有限公司 2020 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人徐国群、主管会计工作负责人徐国群及会计机构负责人（会计主管人员）张颖声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以实施权益分派的股权登记日登记的总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.5元（含税）。截至2020年12月31日，公司总股本61,800万股，以此计算合计拟派发现金红利9,270万元（含税）。如在实施权益分派的股权登记日前，公司总股本发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。本次利润分配不采用股票股利分配方式，亦不进行资本公积金转增股本。该预案尚需提交公司股东大会审议通过后实施。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司在本报告中详细分析了可能面对的风险，具体详见“第四节 经营情况讨论与分析”之“三、公司关于公司未来发展的讨论与分析”之“（四）可能面对的风险”。

报告期内未发现可能对公司经营发展产生实质性影响的重大风险。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	公司业务概要.....	10
第四节	经营情况讨论与分析.....	15
第五节	重要事项.....	35
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	51
第七节	优先股相关情况.....	56
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	57
第九节	公司治理.....	67
第十节	公司债券相关情况.....	70
第十一节	财务报告.....	71
第十二节	备查文件目录.....	219

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
中电联	指	中国电力企业联合会
本公司、公司、江苏新能	指	江苏省新能源开发股份有限公司
国信集团	指	江苏省国信集团有限公司
沿海集团	指	江苏省沿海开发集团有限公司
农垦集团	指	江苏省农垦集团有限公司
国能投资	指	盐城市国能投资有限公司
如东生物质	指	江苏国信如东生物质发电有限公司
东凌风电	指	江苏国信东凌风力发电有限公司
淮安生物质	指	江苏国信淮安生物质发电有限公司
泗阳生物质	指	江苏国信泗阳生物质发电有限公司
盐城生物质	指	江苏国信盐城生物质发电有限公司
尚德太阳能	指	江苏国信尚德太阳能发电有限公司
泗阳太阳能	指	江苏国信泗阳太阳能发电有限公司
黄海风电	指	江苏国信黄海风力发电有限公司
临海风电	指	江苏国信临海风力发电有限公司
美国 GX	指	GX Investment Inc.
东台风电	指	江苏国信东台风力发电有限公司
射阳光伏	指	江苏国信射阳光伏发电有限公司
大中风电	指	江苏国信大中风力发电有限公司
新能东台	指	江苏新能东台投资有限公司
灌东光伏	指	江苏国信灌东光伏发电有限公司
灌云风电	指	江苏国信灌云风力发电有限公司
新能黄海	指	江苏新能黄海风力发电有限公司
新洋风电	指	江苏新能新洋风力发电有限公司
新能海力海上	指	江苏新能海力海上风力发电有限公司
淮安风电	指	江苏新能淮安风力发电有限公司
大唐国信滨海、大唐滨海	指	大唐国信滨海海上风力发电有限公司
MW	指	兆瓦，是一种表示功率的单位，常用来指发电机组在额定情况下单位时间内能发出的电量
累计装机、装机容量	指	完成安装但不考虑是否具备并网发电条件的发电机组装机容量
报告期	指	2020 年 1-12 月
风电、风力发电	指	风力发电是把风的动能转为电能，是利用风力带动风车叶片旋转，再透过增速机将旋转的速度提升，来促使发电机发电
太阳能发电、光伏发电	指	利用半导体界面的光生伏特效应而将光能直接转变为电能的一种技术。主要由太阳能电池板（组件）、控制器和逆变器三大部分组成，主要部件由电子元器件构成。太阳能电池经过串联后进行封装保护可形成大面积的太阳能电池组件，再配合上功率控制器等部件就形成了光伏发电装置
分布式光伏发电	指	在用户现场或靠近用电现场配置较小的光伏发电供电系统，以满足特定用户的需求，支持现存配电网的经济运行，或者同时满足这两个方面的要求。分布式光伏发电系统，又称分散式发电或分布式供能

生物质（能）发电	指	利用生物质所具有的生物质能进行的发电，是可再生能源发电的一种，包括农林废弃物直接燃烧发电、农林废弃物气化发电、垃圾焚烧发电、垃圾填埋气发电、沼气发电
可再生能源	指	原材料可以再生的能源，《中华人民共和国可再生能源法》中指风能、太阳能、水能、生物质能、地热能、海洋能等非化石能源
风机可利用率	指	统计期内机组处于可用状态的时间占总时间的比例
平均利用小时	指	一定时期内平均发电设备容量在满负荷运行条件下的运行小时数，平均利用小时=报告期发电量 / 报告期的平均发电设备容量

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	江苏省新能源开发股份有限公司
公司的中文简称	江苏新能
公司的外文名称	Jiangsu New Energy Development Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	JSNE
公司的法定代表人	徐国群

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张军	仲亚琼
联系地址	南京市长江路88号22楼	南京市长江路88号22楼
电话	025-84736307	025-84736307
传真	025-84784752	025-84784752
电子信箱	jqzj@sina.com	jsnezqb@163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	南京市长江路88号2213室
公司注册地址的邮政编码	210005
公司办公地址	南京市长江路88号国信大厦22楼
公司办公地址的邮政编码	210005
公司网址	http://www.jsne.com.cn/
电子信箱	jsnezqb@163.com

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	南京市长江路88号22楼证券事务部

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	江苏新能	603693	无

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	苏亚金诚会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	江苏省南京市中山北路105-6号2201室
	签字会计师姓名	陈玉生、李桐
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	无
	办公地址	无
	签字会计师姓名	无
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	南京证券股份有限公司
	办公地址	南京市江东中路389号
	签字的保荐代表人姓名	肖爱东、张红

	持续督导的期间	2018年7月3日至2020年12月31日
报告期内履行持续督导 职责的保荐机构	名称	华泰联合证券有限责任公司
	办公地址	深圳市福田区中心区中心广场香港中旅大厦第五层
	签字的保荐代表人姓名	时锐、张雷
	持续督导的期间	2018年7月3日至2020年12月31日
报告期内履行持续督导 职责的财务顾问	名称	无
	办公地址	无
	签字的财务顾问主办人姓名	无
	持续督导的期间	无

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2020年	2019年	本期比上年 同期增减 (%)	2018年
营业收入	1,546,722,242.92	1,484,404,012.94	4.20	1,472,814,118.29
归属于上市公司股东的净利润	153,717,843.88	253,953,179.50	-39.47	314,641,509.62
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	146,902,380.75	246,063,963.39	-40.30	312,283,632.57
经营活动产生的现金流量净额	810,795,432.63	517,439,515.13	56.69	857,668,331.67
	2020年末	2019年末	本期末比上 年同期末增 减(%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	4,652,752,509.11	4,592,788,646.32	1.31	4,462,027,987.88
总资产	11,214,134,348.09	8,342,125,519.19	34.43	8,198,025,594.33

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
基本每股收益(元/股)	0.25	0.41	-39.02	0.56
稀释每股收益(元/股)	-	-	-	-
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.24	0.40	-40.00	0.56
加权平均净资产收益率(%)	3.33	5.61	减少2.28个百分点	8.04
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.18	5.44	减少2.26个百分点	7.98

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润同比降低的主要原因：根据《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通

知》（财建[2020]426号）要求，本期对生物质项目相关长期资产构成的资产组进行了减值测试，计提资产减值准备 2.88 亿元。

经营活动产生的现金流量净额同比增长的主要原因：本期上网电量同比增加；本期收到可再生新能源电价附加补助金额同比增加。

总资产增长的主要原因：本期新建风电项目。

基本每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益同比降低的主要原因：本期利润减少，股本不变。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2020 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	439,014,214.92	424,181,513.18	327,407,578.85	356,118,935.97
归属于上市公司股东的净利润	187,321,253.42	114,711,057.31	48,722,174.01	-197,036,640.86
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	184,215,100.19	113,114,503.62	47,841,567.62	-198,268,790.68
经营活动产生的现金流量净额	182,387,997.86	116,851,605.81	198,529,905.74	313,025,923.22

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2020 年金额	附注（如适用）	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	589,411.96		-193,870.03	287,802.48
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	2,362,504.70		1,025,004.13	448,900.00

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	6,255,148.32		8,481,413.27	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	-241,617.00			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-191,288.26		797,957.77	1,918,479.35
少数股东权益影响额	-323,497.15		-114,850.25	-274,364.12
所得税影响额	-1,635,199.44		-2,106,438.78	-22,940.66
合计	6,815,463.13		7,889,216.11	2,357,877.05

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
结构性存款	260,517,068.49	200,492,969.95	-60,024,098.54	492,969.95
合计	260,517,068.49	200,492,969.95	-60,024,098.54	492,969.95

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

（一）公司从事的主要业务和经营模式

公司的主营业务为新能源项目的投资开发及建设运营，目前主要包括风能发电、生物质能发电和光伏发电三个板块。截至 2020 年末，公司控股装机容量 120.6 万千瓦，其中，风电项目装机容量 99.9 万千瓦，生物质发电项目装机容量 11.5 万千瓦，光伏发电项目装机容量 9.2 万千瓦；另外，公司在建海上风电项目 35 万千瓦。

公司主要通过新能源项目的开发、建设、运营等流程，将风能、生物质能、太阳能等新能源进行开发并转换为电力后销售，取得收入。另外，公司部分生物质项目为热电联产项目，除发电外，同时向当地其他生产企业销售蒸汽和热水。

公司项目投资运营主要包括三个阶段：项目开发阶段，由公司或下属项目公司负责特定区域的项目开发，项目考察评估后立项，向相关政府部门提出项目投资申请，取得项目核准或备案；项目建设阶段，公司按采购招标程序组织设备和工程施工的采购和招标，工程建设完成、验收调试合格后，项目并网运行；项目运营阶段，由下属项目公司负责项目的运行、维护和检修，公司对各项目运营情况进行监控，并对各下属公司实行经营目标考核。

影响公司业绩的主要驱动因素包括装机容量、风力资源和光照资源、上网电价、资金成本、生物质燃料成本等。

（二）报告期内行业情况

1、行业政策环境

（1）国家提出碳达峰及碳中和目标，新能源行业迎来巨大发展机遇

2020 年 9 月 22 日，在第 75 届联合国大会上，习近平主席提出“二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值，努力争取 2060 年前实现碳中和”的目标。2020 年 12 月 12 日，在气候雄心峰会上，习近平主席进一步宣布：到 2030 年，中国单位国内生产总值二氧化碳排放将比 2005 年下降 65%以上，非化石能源占一次能源消费比重将达到 25%左右，森林蓄积量将比 2005 年增加 60 亿立方米，风电、太阳能发电总装机容量将达到 12 亿千瓦以上。

截至 2020 年底，我国风电装机 2.81 亿千瓦、光伏发电装机 2.53 亿千瓦。对照习总书记提出的“到 2030 年，风电、太阳能发电总装机容量将达到 12 亿千瓦以上”的目标，未来十年我国风电、太阳能发电至少还需实现 6.66 亿千瓦的增长。可以预见，我国能源电力转型将进一步提速，新能源迎来更大规模发展机遇。

（2）风电、光伏发电无补贴平价上网工作进一步推进

随着我国风电、光伏发电等新能源产业快速发展，技术水平不断提升，造价成本显著下降，经济性方面已逐渐具备和传统能源竞争的基础。2019 年，国家正式启动风电、光伏发电无补贴平价上网工作，当年公布了第一批共计 2076 万千瓦新能源平价上网项目名单。2020 年 8 月，国家

发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布《关于公布 2020 年风电、光伏发电平价上网项目的通知》，共计约 4445 万千瓦新能源平价上网项目纳入 2020 年名单，其中平价风电项目约 1140 万千瓦、平价光伏发电项目约 3305 万千瓦，2020 年平价上网项目装机规模明显扩大。

根据国家发改委 2019 年 5 月《关于完善风电上网电价政策的通知》，2021 年起，我国新核准的陆上风电项目将全面实现平价上网。光伏发电方面，2020 年竞价项目平均度电补贴强度约为 0.033 元/千瓦时，业内人士预计，“十四五”初期将进入全面平价阶段。

（3）国家可再生能源发电补贴机制有所调整

按照《可再生能源法》的有关规定，我国对可再生能源发电实行基于固定电价下的补贴政策，补贴资金来源是随电价征收的可再生能源电价附加。但随着行业快速发展，可再生能源电价附加收入远不能满足可再生能源发电需要，补贴资金缺口持续增加。为解决补贴拖欠问题，实现可再生能源向平价上网的平稳过渡，2020 年 2 月，《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》《可再生能源电价附加资金管理办法》先后对外发布。政策明确：新增补贴项目规模由新增补贴收入决定，做到新增项目不新欠；新增海上风电和光热发电项目不再纳入中央财政补贴范围，已核准（备案）并于 2021 年底前全部机组并网的存量海上风力发电和光热发电项目，按相应价格政策纳入中央财政补贴范围。已并网的存量项目，国家不再发布可再生能源发电项目补助目录，符合条件的项目经审核确认后均纳入补助清单，按合理利用小时数核定中央财政补贴额度。

2020 年 10 月，《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》发布，明确了各类可再生能源发电项目全生命周期合理利用小时数的数值和补贴的计算方式。在未超过项目全生命周期合理利用小时数时，按可再生能源发电项目当年实际发电量给予补贴；所发电量超过全生命周期补贴电量部分，或者风电、光伏发电项目自并网之日起满 20 年后，生物质发电项目自并网之日起满 15 年后，不再享受中央财政补贴资金，核发绿证准许参与绿证交易。

（4）可再生能源电力消纳保障机制开始考核

2019 年 5 月，《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》印发，决定对各省、自治区、直辖市行政区域按年度确定电力消费中可再生能源应达到的最低比重指标，要求电力销售企业和电力用户共同履行可再生能源电力消纳责任。2020 年起全面进行监测评价和正式考核。2020 年 6 月，国家发改委、国家能源局联合印发《关于各省级行政区域 2020 年可再生能源电力消纳责任权重的通知》，按通知中的消纳责任权重测算，2020 年可再生能源电力消费占比目标为 28.2%、非水电消费占比目标为 10.8%，分别比 2019 年增长 0.3 和 0.7 个百分点。

（5）碳排放权交易管理办法开始施行

自 2011 年，我国批准 7 个省市开展碳排放权交易试点开始，全国碳排放权交易市场建设已进行了多年准备。2017 年 12 月，国家发展改革委印发《全国碳排放权交易市场建设方案（发电行业）》，在发电行业率先启动全国碳排放交易体系。2020 年，碳达峰、碳中和目标提出后，全国碳市场建设进一步加速，2020 年底，《碳排放权交易管理办法（试行）》印发，自 2021 年 2 月 1

日起施行；《2019-2020 年全国碳排放权交易配额总量设定与分配实施方案（发电行业）》公布，全国碳市场发电行业第一个履约周期正式启动，2225 家发电企业将分到碳排放配额。

《碳排放权交易管理办法（试行）》指出，生态环境部根据国家温室气体排放控制要求，综合考虑经济增长、产业结构调整、能源结构优化、大气污染物排放协同控制等因素，制定碳排放配额总量确定与分配方案，省级生态环境主管部门据此向本行政区域内的重点排放单位分配年度碳排放配额。碳排放权通过全国碳排放权交易系统进行交易。重点排放单位每年可以使用国家核证自愿减排量抵销碳排放配额的清缴，抵销比例不得超过应清缴碳排放配额的 5%。

（6）国家计划实施配额制下的绿证交易

2017 年 2 月，国家发展改革委、财政部、国家能源局发布《关于试行可再生能源绿色电力证书核发及自愿认购交易制度的通知》，试行为陆上风电、光伏发电企业（不含分布式光伏发电）所生产的可再生能源发电量发放绿色电力证书，2017 年 7 月 1 日起，正式开展绿证自愿认购工作。自愿认购阶段，绿证交易量很小。

2019 年 1 月，国家发改委、国家能源局印发《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》，鼓励平价上网项目和低价上网项目通过绿证交易获得合理收益补偿。国家通过多种措施引导绿证市场化交易。2019 年 5 月，《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》提出，绿证作为市场主体完成消纳责任权重的补充方式。2020 年 2 月，《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》指出，自 2021 年 1 月 1 日起，实行配额制下的绿色电力证书交易，同时研究将燃煤发电企业优先发电权、优先保障企业煤炭进口等与绿证挂钩，持续扩大绿证市场交易规模，并通过多种市场化方式推广绿证交易。企业通过绿证交易获得收入相应替代财政补贴。从国家出台的各项政策预计，随着绿证交易机制的不断完善，尤其是与配额制相结合后，未来绿证交易市场将逐步扩大。

2、报告期内新能源行业数据

2020 年，我国可再生能源产业发展布局不断优化，可再生能源装机规模稳步扩大，发电量持续增长，利用率水平保持在高位。截至 2020 年底，我国可再生能源发电装机达到 9.34 亿千瓦，同比增长约 17.5%；其中，水电装机 3.7 亿千瓦、风电装机 2.81 亿千瓦、光伏发电装机 2.53 亿千瓦、生物质发电装机 2952 万千瓦。2020 年，全国可再生能源发电量达 22148 亿千瓦时，同比增长约 8.4%。其中，水电 13552 亿千瓦时；风电 4665 亿千瓦时；光伏发电 2605 亿千瓦时；生物质发电 1326 亿千瓦时。

（1）全国风电建设和运行情况

2020 年，全国风电新增并网装机 7167 万千瓦，其中陆上风电新增装机 6861 万千瓦、海上风电新增装机 306 万千瓦。2020 年新增并网风电装机超过此前三年新增装机量之和，创历史新高。到 2020 年底，全国风电累计装机 2.81 亿千瓦，其中陆上风电累计装机 2.71 亿千瓦、海上风电累计装机约 900 万千瓦。2020 年，全国风电平均利用小时数 2097 小时；全国平均弃风率 3%，较去年同比下降 1 个百分点。

（2）全国光伏发电并网运行情况

2020 年，全国光伏新增装机 4820 万千瓦，其中集中式光伏电站 3268 万千瓦、分布式光伏 1552 万千瓦。2020 年光伏发电量 2605 亿千瓦时，同比增长 16.1%。从新增装机布局看，中东部和南方地区占比约 36%，“三北”地区占 64%。2020 年，全国光伏平均利用小时数 1160 小时；全国平均弃光率 2%，与去年同期基本持平。

（3）全国生物质发电建设和运行情况

2020 年，全国生物质发电新增装机 543 万千瓦，累计装机达到 2952 万千瓦，同比增长 22.6%；2020 年生物质发电量 1326 亿千瓦时，同比增长 19.4%，继续保持稳步增长势头。累计装机排名前五位的省份是山东、广东、江苏、浙江和安徽，分别为 365.5 万千瓦、282.4 万千瓦、242.0 万千瓦、240.1 万千瓦和 213.8 万千瓦。

（4）江苏省新能源行业数据

截至 2020 年底，江苏省发电装机容量 14146 万千瓦，其中风电 1547 万千瓦，太阳能发电 1684 万千瓦，垃圾发电 154 万千瓦，生物质发电 80 万千瓦，分别占总装机容量的 10.94%、11.90%、1.09%、0.57%；新能源装机容量共计 3465 万千瓦，占总装机容量的 24.49%；

2020 年江苏省新增发电能力 992 万千瓦，其中风电新增 506 万千瓦；太阳能发电新增 200 万千瓦；垃圾发电新增 24 万千瓦；生物质发电新增 21 万千瓦。

2020 年江苏省发电量 5074 亿千瓦时，其中新能源发电量 519 亿千瓦时，占全省发电量的 10.24%。在新能源发电量中，风电发电量 229 亿千瓦时，同比增长 24.54%；太阳能发电量 167 亿千瓦时，同比增长 8.28%；垃圾发电量 86 亿千瓦时，同比增长 17.57%；生物质发电量 37 亿千瓦时，同比增长 6.34%。

报告期末，公司风电装机容量占江苏省风电装机 6.46%，生物质装机容量占江苏省生物质装机的 14.38%，太阳能发电装机容量占江苏省太阳能发电装机的 0.55%。

（以上全国行业数据来源于：国家能源局 2021 年一季度网上新闻发布会、中国电力企业联合会《2020-2021 年度全国电力供需形势分析预测报告》；江苏省行业数据来源于：江苏省电力行业协会《2020 年 1-12 月份新能源行业数据统计分析》。）

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

报告期内，公司主要资产重大变化情况及原因，详见本报告“第四节 经营情况讨论与分析”之“二、报告期内主要经营情况”之“（三）资产、负债情况分析”。

其中：境外资产 30,823,281.68（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.27%。

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1、技术优势

新能源发电作为战略性新兴产业，一直处在不断的技术更新和技术进步过程中，也是具有较高技术门槛的产业。经过多年发展，我国陆上风电和光伏发电陆续进入全面平价上网阶段，这对行业内各企业提出了更高的技术要求。公司一直关注和跟踪发电领域相关电气设备发展和运维技术的前沿领域，并进行大胆的实践和创新，在风电、光伏及生物质发电业务领域都建立起完善的开发以及运维管理体系与技术体系，项目管理水平位于行业前列。公司投资的东凌风电、泗阳太阳能、淮安生物质项目被评为国家优质投资项目。在中电联历年举办的全国风电场和全国太阳能光伏电站生产运行统计指标对标及竞赛中，公司投资的项目每年都榜上有名。2020年7月，中电联公布2019年度风电运行指标对标结果，江苏11家优胜风电场中，公司风电项目占了5家。在生物质业务领域，公司申请获得了36项专利，具备较强的技术优势。

2、人才优势

公司是国内较早进入可再生能源发电应用领域的企业，多年来培养和锻炼了一支电站项目开发建设、运行维护的专业队伍，在风电、太阳能和生物质能项目投资运营领域积累了丰富的业务经验，熟悉市场开拓、项目备案、工程管理、维护运营等关键环节，能够保障公司发展、运营、管理等各方面人员需求，同时，公司的专业人才能够准确的把握行业发展趋势，快速应对行业的新变化、新要求。

3、资源优势

公司的四个发起人股东均为江苏省内大型国有企业，其中，国信集团是江苏规模最大的省属能源投资集团，在能源项目建设和运营方面拥有丰富的经验及专业的人才；沿海集团是江苏沿海滩涂围垦以及资源综合开发的实施主体，具有丰富的风能、光能等新能源资源；国能投资是履行主导盐城市能源基地建设职责的盐城市属国有企业，对公司在盐城的项目选择、开发具有重要支持作用；农垦集团下属国有农场中具有大量可供开发风电、光伏的土地资源。股东方的资源优势为公司可持续发展提供了强有力的支持。

4、区位优势

公司已投产新能源项目基本位于江苏，在省内形成了一定的规模优势和品牌优势。江苏是沿海省份，具有漫长的海岸线，风力资源丰富，陆上和海上风资源可开发量巨大。同时江苏又是能源消耗大省，电力消费总量连续多年位居全国前列，新能源消纳能力强，弃风弃光限电的风险较小。生物质能发电业务对生物质燃料农林废弃物具有极大依赖性，生物质燃料资源的充足度直接影响发电产能，而公司的生物质能发电业务主要集中在江苏省农业较为发达的地区，公司厂区所在区域的生物质燃料能够满足公司发电项目的燃料需求。

5、资金优势

电力行业属于资本密集型行业，尤其是在项目建设期间，需要大额的资金投入。公司资产盈利能力强，已投产的各项目为公司持续带来稳定的利润，资信状况良好，与各类金融机构有较好的合作关系，具备较强的融资能力。截至报告期末，公司资产负债率为54%，偿债能力较强。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2020 年，面对突发疫情的冲击和复杂多变的行业环境，公司坚持高质量发展要求，重点项目建设稳健推进，装机规模不断扩大，安全生产形势可控在控，全年工作稳定有序。

（一）报告期内主要经营数据分析

报告期内，公司控股新能源发电项目主要经营数据如下：

业务类型	发电量 (亿千瓦时)	发电量 同比变动	上网电 量(亿千 瓦时)	上网电 量同比 变动	营业收 入(亿 元)	营业收 入同比 变动	毛利 率 (%)	毛利率比上年增减 (%)
风力发电	17.34	8.47%	16.89	8.42%	8.81	7.87%	59.48	增加 0.99 个百分点
光伏发电	1.10	-1.32%	1.00	-0.67%	1.15	-3.50%	53.91	减少 0.88 个百分点
生物质发电	7.92	-2.78%	7.13	-3.14%	4.73	-2.55%	3.32	减少 0.28 个百分点
供汽供水					0.76	20.70%	18.49	减少 3.55 个百分点
公司累计 [注]	26.36	4.41%	25.02	4.48%	15.47	4.20%	39.91	增加 1.22 个百分点

注：因公司存在少量其他业务收入，因此，该表中公司累计营业收入等数据与各业务类型合计数据略有差异。

2020 年，公司风电装机容量同比增加，全年总发电量、上网电量有所上涨；公司平均风机利用率为 99.65%，机组继续保持高质量运行；光伏发电项目运行平稳，发电量、上网电量与去年同期相差不大；生物质发电项目进一步挖掘供热潜力，提升盈利空间，全年累计供热 43.36 万吨，同比增加 23.43%。

2020 年，公司实现营业收入 15.47 亿元，同比增长 4.20%；毛利率 39.91%，比上年增加 1.22 个百分点。毛利率最高的风力发电是公司的核心业务，本报告期风电装机容量同比增加，带动公司营业收入、毛利率同比上涨。全年实现利润总额 2.23 亿元，同比减少 34.39%，归属于上市公司股东的净利润 1.54 亿元，同比减少 39.47%。利润同比下降的主要原因是：2020 年 10 月，国家三部委发布《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建[2020]426 号），首次明确了可再生能源发电项目全生命周期内能够享受中央财政补贴资金的合理利用小时数数值。其中，生物质发电项目全生命周期合理利用小时数为 82500 小时，超过合理利用小时数后的发电量，或者自生物质发电项目并网之日起满 15 年后，不再享受中央财政补贴资金，核发绿证准许参与绿证交易。基于上述政策变化，公司对 4 家生物质子公司相关资产组进行了减值测试，2020 年度计提资产准备 2.88 亿元。

（二）报告期内重点工作

1、细化管理举措，提升项目运营效益

报告期内，公司上下凝心聚力，克服疫情给项目管理带来的种种困难，坚持抓安全保稳定，落实各级人员安全责任，加强飞行检查、安全生产大检查等专项检查，扎实推进安全生产专项整治三年行动，保障公司各项目安全生产形势总体稳定，未发生事故及以上不安全事件。加强生产运行管理，狠抓设备运维及巡检力度，有序推进各类技术改造，保证机组健康运行能力，按月与省内同类项目开展指标对标，挖掘项目效益提升空间。2020 年，公司总发电量、上网电量、供热量等指标均保持较好的增长态势。

2、在建项目进展顺利，陆上风电全容量并网

2020 年，公司三个风电项目在建，面对新冠肺炎疫情、吊装设备紧缺、设备供应不稳等挑战，公司上下戮力同心，迎难而上，真抓实干，保障各在建项目完成预期目标。2020 年 12 月，新洋风电和淮安风电项目全容量并网，新增风电装机 15.1 万千瓦。如东 H2#海上风电项目按照 2021 年底前并网的目标有序推进，报告期内，陆上集控中心土建主体工程完成，海上风机基础沉桩施工正在有序进行中，2021 年 2 月，如东 H2#海上风电项目首台风机完成吊装。

3、加强行业政策研判，高质量编制“十四五”规划

2020 年是“十三五”规划收官之年，国家出台多项新政策，行业面临新变革。国家提出“碳达峰”“碳中和”的发展目标，可以预见，我国能源转型将进一步提速，未来新能源行业将迎来更大规模发展机遇。《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》及其补充通知等文件，明确未来新增项目去补贴的具体政策，且对存量项目规定了可获得补贴的“全生命周期合理利用小时数”。公司围绕最新政策，深入研究行业发展格局，分析公司禀赋优势，找准发展着力点，高标准开展“十四五”规划编制工作，以高水平规划引领公司高质量发展。

4、加强开发聚力创新，多措并举谋发展

一是着眼省内市场，前往连云港、盐城等平价光伏、平价风电的重点潜在区域摸底考察，调研海上风电基地、微电网示范等项目，多渠道储备资源。二是瞄准清洁能源基地等机遇，积极开展省外新能源项目前期工作。三是继续开展存量新能源项目并购洽谈，择优筛选项目开展尽调评估。四是研究探索发电侧、用户侧储能，光伏建筑一体化 BIPV 等新方向，为业务升级和创新发展寻找新的利润增长点。五是积极开展研发攻关，开展生物质燃料大数据挖掘与区块链应用、风电电解水制氢系统集成验证的前置性研究等研发项目，为推动公司智慧新能源建设提供技术支撑；同时着眼于存量项目技术壁垒，开展风电叶片更换效能提升、叶片故障预警、生物质机组提效改造、秸秆气化综合利用等研究。

二、报告期内主要经营情况

2020 年，公司控股新能源发电项目累计上网电量 25.02 亿千瓦时，同比增长 4.48%；全年营业收入 15.47 亿元，同比增长 4.20%；营业成本 9.29 亿元，同比增长 2.13%；归属于上市公司股东的净利润 1.54 亿元，同比减少 39.47%；实现经营活动产生的现金流量净额 8.11 亿元，同比增加 56.69%。截至 2020 年 12 月 31 日，公司总资产 112.14 亿元，较年初增加 34.43%；归属于上市公司股东的净资产为 46.53 亿元，较年初增加 1.31%。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	1,546,722,242.92	1,484,404,012.94	4.20
营业成本	929,452,730.31	910,082,988.23	2.13
销售费用	-	-	
管理费用	81,434,459.35	85,155,385.11	-4.37
研发费用	516,130.60	9,783,746.35	-94.72
财务费用	116,065,403.30	114,078,126.56	1.74
经营活动产生的现金流量净额	810,795,432.63	517,439,515.13	56.69
投资活动产生的现金流量净额	-1,542,190,884.31	-347,930,726.56	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	968,717,998.39	-427,774,552.00	不适用

2. 收入和成本分析

□适用 √不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
新能源发电	1,545,004,297.94	929,452,730.31	39.84	4.10	2.13	增加 1.16 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
风力发电	880,855,407.68	356,912,804.50	59.48	7.87	5.30	增加 0.99 个百分点
光伏发电	114,666,386.75	52,853,150.33	53.91	-3.50	-1.61	减少 0.88 个百分点
生物质发电	473,289,000.81	457,578,163.95	3.32	-2.55	-2.27	减少 0.28 个百分点
供汽供水	76,193,502.70	62,108,611.53	18.49	20.70	26.21	减少 3.55 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
江苏	1,542,156,738.84	927,001,126.40	39.89	4.12	2.14	增加 1.17 个百分点
美国	2,847,559.10	2,451,603.91	13.91	-5.30	-0.56	减少 4.10 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

无

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
风电	亿千瓦时	17.34	16.89	-	8.47	8.42	-
光伏发电	亿千瓦时	1.10	1.07	-	-1.32	-2.32	-
生物质发电	亿千瓦时	7.92	7.13	-	-2.78	-3.14	-
供汽供水	万吨	43.36	43.36	-	23.43	23.43	-

产销量情况说明

- 1、电力生产具有发电、输电、供电同时进行的特点，因此，不存在库存量。
- 2、公司部分光伏发电项目属于“自发自用、余电上网”模式的分布式发电项目，上表中销售量包含上网电量及分布式项目直接销售给用户侧的电量。
- 3、公司部分生物质发电项目将生物质发电过程中产生的蒸汽和热水作为副产品销售给当地其他的生产企业，因此，存在少量供汽供水的销售。

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
新能源发电	折旧	363,018,403.65	39.06	339,934,745.53	37.35	6.79	
	原材料	339,537,315.62	36.53	347,590,181.33	38.19	-2.32	
	人工	75,087,397.17	8.08	75,623,058.09	8.31	-0.71	
	其他	151,809,613.87	16.33	146,935,003.28	16.15	3.32	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
风力发电	折旧	267,530,048.01	28.78	245,064,170.70	26.93	9.17	
	人工	28,213,198.81	3.04	28,059,515.74	3.08	0.55	
	其他	61,169,557.68	6.58	65,837,984.04	7.23	-7.09	
光伏发电	折旧	38,726,470.49	4.17	38,764,221.35	4.26	-0.10	
	人工	4,594,695.99	0.49	4,500,477.68	0.49	2.09	
	其他	9,531,983.85	1.03	10,455,400.58	1.15	-8.83	
生物质发电	原材料	298,002,807.68	32.06	313,779,545.99	34.48	-5.03	

	人工	37,735,483.05	4.06	39,442,373.09	4.33	-4.33	
	折旧	50,607,726.98	5.44	51,316,746.55	5.64	-1.38	
	其他	71,232,146.24	7.66	63,650,681.45	6.99	11.91	
供汽供水	原 材 料	41,534,507.94	4.47	33,810,635.34	3.72	22.84	
	人工	4,544,019.32	0.49	3,620,691.58	0.40	25.50	
	折旧	6,154,158.17	0.66	4,789,606.93	0.53	28.49	
	其他	9,875,926.10	1.06	6,990,937.21	0.77	41.27	本期售热量增加，对应成本同比增长。

成本分析其他情况说明

无

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 151,817.62 万元，占年度销售总额 98.16%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 1,417.43 万元，占年度销售总额 0.92%。

前五名供应商采购额 179,468.46 万元，占年度采购总额 64.32%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0.00 万元，占年度采购总额 0.00%。

其他说明

无

3. 费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	情况说明
销售费用	-	-	-	
管理费用	81,434,459.35	85,155,385.11	-4.37	
财务费用	116,065,403.30	114,078,126.56	1.74	
研发费用	516,130.60	9,783,746.35	-94.72	上年同期子公司研发项目，形成费用化研发支出高于本期

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	516,130.60
本期资本化研发投入	-
研发投入合计	516,130.60
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.03
公司研发人员的数量	3

研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	0.46
研发投入资本化的比重 (%)	-

(2). 情况说明

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	情况说明
一、经营活动产生的现金流量				
1、经营活动现金流入	1,645,181,208.66	1,326,665,908.00	24.01	
2、经营活动现金流出	834,385,776.03	809,226,392.87	3.11	
3、经营活动产生的现金流量净额	810,795,432.63	517,439,515.13	56.69	本期上网电量增加；本期收到可再生能源电价附加补助金额增加
二、投资活动产生的现金流量				
1、投资活动现金流入	1,567,033,505.66	3,420,792,753.87	-54.19	上年同期公司使用闲置募集资金进行现金管理，到期收回的投资本金较多
2、投资活动现金流出	3,109,224,389.97	3,768,723,480.43	-17.50	
3、投资活动产生的现金流量净额	-1,542,190,884.31	-347,930,726.56	不适用	
三、筹资活动产生的现金流量				
1、筹资活动现金流入	1,673,078,934.26	354,000,000.00	372.62	本期新增银行借款
2、筹资活动现金流出	704,360,935.87	781,774,552.00	-9.90	
3、筹资活动产生的现金流量净额	968,717,998.39	-427,774,552.00	不适用	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	559,064.25	685,642.26	-18.46	
五、现金及现金等价物净增加额	237,881,610.96	-257,580,121.17	不适用	
加：期初现金及现金等价物余额	768,940,138.72	1,026,520,259.89	-25.09	
六、期末现金及现金等价物余额	1,006,821,749.68	768,940,138.72	30.94	

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并利润表项目	本期数	该项目金额占本期利润总额比例	情况说明
投资收益(损失以“-”号填列)	5,691,724.75	2.55%	主要为公司使用暂时闲置募集资金进行现金管理取得的收益。
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	492,969.95	0.22%	交易性金融资产公允价值变动收益,对利润的影响较小。
信用减值损失(损失以“-”号填列)	43,647,922.44	19.57%	本期因收回可再生能源附加补助而冲回的坏账准备金额同比增加;结合国家发布的最新行业政策及公司实际可再生能源电价补贴回收情况并参照同行业公司,公司对应收可再生能源电价补贴减值准备计提方法进行调整,由此影响当期损益。
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-287,870,853.99	-129.04%	根据《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》(财建[2020]426号)要求,本期对生物质项目相关长期资产构成的资产组进行了减值测试,计提资产减值准备。
营业外收入	998,811.29	0.45%	对利润的影响较小。
营业外支出	570,407.63	0.26%	对利润的影响较小。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	1,026,687,528.89	9.16	784,992,661.96	9.41	30.79	本期新增银行借款
交易性金融资产	200,492,969.95	1.79	260,517,068.49	3.12	-23.04	
应收票据	9,807,495.00	0.09	11,671,364.00	0.14	-15.97	
应收账款	1,351,491,713.22	12.05	1,142,961,873.12	13.70	18.24	
预付款项	2,035,653.82	0.02	2,668,076.40	0.03	-23.70	
其他应收款	6,111,798.53	0.05	8,797,558.81	0.11	-30.53	本期应收增值税退税款减少
存货	32,671,190.93	0.29	45,676,246.19	0.55	-28.47	
其他流动资产	262,238,631.96	2.34	202,000,102.95	2.42	29.82	
长期股权投资	11,055,664.13	0.10	11,126,117.75	0.13	-0.63	
固定资产	4,926,916,163.51	43.93	5,573,537,444.68	66.81	-11.60	
在建工程	2,422,838,791.76	21.61	66,647,439.08	0.80	3,535.31	本期风电项目投入增加
无形资产	61,749,391.33	0.55	61,377,226.31	0.74	0.61	

长期待摊费用	5,064,542.66	0.05	6,332,949.03	0.08	-20.03	
递延所得税资产	15,730,354.44	0.14	11,612,009.33	0.14	35.47	本期预提土地收益补偿款
其他非流动资产	879,242,457.96	7.84	152,207,381.09	1.82	477.66	本期预付工程和设备款增加
短期借款	100,103,888.89	0.89	25,033,229.17	0.30	299.88	本期母公司新增流动贷款
应付账款	651,825,219.60	5.81	371,678,272.03	4.46	75.37	本期应付工程和设备款增加
预收款项	38,119.27	0.0003	372,901.62	0.004	-89.78	因执行新收入准则，本期期初“预收款项”重分类至“合同负债”、“其他流动负债”，上年不追溯调整
合同负债	851,448.99	0.008	-	-	不适用	
应付职工薪酬	4,887,545.03	0.04	4,044,094.40	0.05	20.86	
应交税费	17,643,901.38	0.16	23,663,266.58	0.28	-25.44	
其他应付款	111,092,719.91	0.99	122,817,916.85	1.47	-9.55	
一年内到期的非流动负债	698,018,157.68	6.22	492,710,402.95	5.91	41.67	本期一年内到期的长期借款和长期应付款增加
其他流动负债	4,056,666.47	0.04	4,365,167.03	0.05	-7.07	
长期借款	2,857,396,746.36	25.48	2,066,678,857.90	24.77	38.26	本期新增银行借款
长期应付款	1,538,301,544.57	13.72	91,808,413.82	1.10	1,575.56	本期应付融资租赁款增加
预计负债	518,285.99	0.005	525,687.23	0.006	-1.41	
递延收益	70,829,000.71	0.63	76,373,000.71	0.92	-7.26	

其他说明
无

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

详见财务报表附注“七、合并财务报表项目注释”之“81、所有权或使用权受到限制的资产”。

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

□适用 √不适用

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

□适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)	售电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
江苏											
风电	173,382	159,843	8.47%	168,908	155,795	8.42%	168,908	155,795	8.42%	521.50	521.50
生物质发电	79,169	81,437	-2.78%	71,305	73,613	-3.14%	71,305	73,613	-3.14%	663.75	663.75
光伏发电	10,711	10,845	-1.24%	9,678	9,731	-0.54%	10,396	10,636	-2.26%	1,117.03	1,075.59
美国											
光伏发电	316	330	-4.24%	316	330	-4.24%	316	330	-4.24%	901.13	901.13
合计	263,578	252,455	4.41%	250,207	239,470	4.48%	250,925	240,374	4.39%		

注：1、公司部分光伏发电项目属于“自发自用、余电上网”模式的分布式发电项目，上表中上网电量、上网电价不含分布式项目直接销售给用户侧的电量 and 电价，售电量包含上网电量及分布式项目直接销售给用户侧的电量，售电价是上网电量和分布式项目直接销售给用户侧的电量的加权平均电价。

2、公司无售电业务。

3、上表中上网电价、售电价均不含税。

4、上表中发电量、上网电量、售电量包含新建项目试运行期间的电量。

5、上表中部分数据存在尾差，系四舍五入造成。

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比	售电量 (万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例 (%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
风电	173,382	8.47%	168,908	8.42%	88,085.54	81,659.39	7.87	发电成本	35,691.28	38.40	33,896.17	37.25	5.30
生物质发电	79,169	-2.78%	71,305	-3.14%	47,328.90	48,565.84	-2.55	发电成本	45,757.82	49.23	46,818.93	51.44	-2.27
光伏发电	11,027	-1.32%	10,712	-2.32%	11,466.64	11,881.99	-3.50	发电成本	5,285.32	5.69	5,372.01	5.90	-1.61
合计	263,578	4.41%	250,925	4.39%	146,881.08	142,107.22	3.36	-	86,734.42	93.32	86,087.11	94.59	0.75

注：1、公司各电源类型成本构成明细，详见本年度报告“第四节 经营情况讨论与分析”之“二、报告期内主要经营情况”之“（一）主营业务分析”之“2. 收入和成本分析”。

2、上表中部分数据存在尾差，系四舍五入造成。

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至报告期末，公司控股装机容量 120.6 万千瓦，同比增加 15.1 万千瓦。其中，风电项目装机容量 99.9 万千瓦，同比增加 15.1 万千瓦；生物质发电项目装机容量 11.5 万千瓦，同比持平；光伏发电项目装机容量 9.2 万千瓦，同比持平；公司已核准的在建机组容量 35 万千瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2020 年，公司风力发电平均利用小时为 2040 小时，比上年同期减少 8 小时；风机可利用率为 99.65%；光伏发电平均利用小时为 1203 小时，比上年同期减少 16 小时，其中，江苏地区光伏发电项目平均利用小时为 1193 小时，美国光伏发电项目平均利用小时为 1733 小时；生物质发电平均利用小时为 6884 小时，比上年同期减少 197 小时，平均厂用电率 11.13%，比上年同期增加 0.62 个百分点；生物质发电项目供热量 43.36 万吨，同比增加 23.43%。

注：2020 年 12 月，公司射阳新洋农场 101.2MW 风电项目、江苏国信淮安 50MW 风力发电项目并网投产，计算风电平均利用小时数时不包含前述两个项目。计算生物质发电利用小时数时，未考虑供汽供水部分。

5. 资本性支出情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	预算数	本报告期投入金额	累计投入金额	资金来源	项目进度
新洋农场 101.2MW 风电项目	80,464.41	64,837.74	68,974.35	自有资金、银行等金融机构融资	2020 年 12 月已投产
新能淮安 50MW 风电项目	43,340.31	37,889.89	38,005.22	自有资金、银行等金融机构融资	2020 年 12 月已投产
海力 350MW 海上风电项目	629,952.78	132,022.18	132,205.12	自有资金、银行等金融机构融资	建设中

新洋农场 101.2MW 风电项目、新能淮安 50MW 风电项目分别于 2020 年 12 月 27 日、2020 年 12 月 30 日全部并网投产，报告期内暂未产生利润。

除上述项目外，报告期内公司另有生物质技改工程等项目在建，具体信息详见财务报表附注“七、合并财务报表项目注释”之“22、在建工程”。

6. 电力市场化交易

适用 不适用

7. 售电业务经营情况

适用 不适用

8. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

详见本年度报告“第四节 经营情况讨论与分析”之“二、报告期内主要经营情况”之“(四) 行业经营性信息分析”之“5. 资本性支出情况”。

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项 目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	200,492,969.95	260,517,068.49
其中：		
结构性存款	200,492,969.95	260,517,068.49
合 计	200,492,969.95	260,517,068.49

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

截至报告期末，公司主要控股、参股公司包括：

公司名称	经营范围	持股比 例 (%)	注册资 本 (万 元)
江苏国信如东生物质发电有限公司	秸秆收购、发电；新能源项目的技术开发。	65	9,609
江苏国信东凌风力发电有限公司	风力发电；风电场检修及相关机电设备检修；风电场工程咨询和监理；风电场配套设备、设施工程的建筑、安装；设备租赁；建筑材料销售。	70	36,000
江苏国信淮安生物质发电有限公司	生物能发电；热力供应；秸秆收购；自用设备维修（压力容器除外）；灰渣销售；供热管网建设。	100	24,000
江苏国信泗阳生物质发电有限公司	生物能发电；热力供应；秸秆收购；灰渣销售；企业管理与咨询。	100	23,000

江苏国信盐城生物质发电有限公司	生物质发电、热力供应；秸秆收购；灰渣销售。	74.29	14,000
江苏国信尚德太阳能发电有限公司	太阳能发电。	51	2,000
江苏国信泗阳太阳能发电有限公司	太阳能电站的投资、建设、运行和运营管理；太阳能电站及相关机电设备检修；电气设备预防性检测及太阳能系统测试；太阳能电站工程咨询和监理；配套设备、设施的建安安装工程；电气试验设备租赁；建筑材料（不含危险品）销售；观光旅游；道路普通货物运输（按《道路货运经营许可证》核定的经营项目经营）；货物仓储（危险品除外）；食品制售（按《食品经营许可证》核定的经营项目经营）；房地产开发、销售（待取得相应许可后方可经营）。	85	12,900
江苏国信黄海风力发电有限公司	风力发电；风力风电项目的开发、建设、管理、运行和维护；承装（修、试）电力设施；节能技术开发、咨询、交流、推广服务。	100	29,500
江苏国信临海风力发电有限公司	风力发电；风力风电项目的开发、建设、管理、运行和维护；承接（修、试）电力设施；节能技术开发、咨询、交流、推广服务。	100	29,500
GX Investment Inc.	投资	80	352.50 （万美元）
江苏国信东台风力发电有限公司	风力发电。	75	16,000
江苏国信射阳光伏发电有限公司	太阳能光伏发电项目投资、建设和管理；新能源开发；水产养殖；农作物种植。	70	4,080
江苏国信大中风力发电有限公司	风力发电。	80	16,000
江苏新能东台投资有限公司	新能源的投资、开发、建设、经营和管理，风力发电，微电网项目的建设、管理。	70	2,000
江苏国信灌云光伏发电有限公司	太阳能光伏发电项目投资、建设和运营管理；新能源项目开发。	55	1,400
江苏国信灌云风力发电有限公司	风力发电；风力发电项目的开发、建设、管理；节能技术开发、咨询、交流、推广服务。	100	16,000
江苏新能黄海风力发电有限公司	风力发电；风力风电项目的开发、建设、管理、运行和维护；节能技术开发、咨询、交流、推广服务。	70	16,200
江苏新能新洋风力发电有限公司	风力发电项目设施建设；节能技术开发、咨询、交流、推广服务。	70	16,200
江苏新能海力海上风力发电有限公司	海上风电场项目开发；风电场工程建设；风电场运营；电力销售；风电场检修及相关机电设备检修；风电场工程咨询和监理；配套设备、设施工程的建安安装；设备租赁；建筑材料销售。	51	5,000
江苏新能淮安风力	风力发电；风力发电项目的开发、建设、管理；节能	100	9,000

发电有限公司	技术开发、咨询、交流、推广服务。		
南京南瑞太阳能科技有限公司	太阳能光伏发电系统及设备、分布式能源发电系统及设备、光热发电系统及设备的研发、设计、制造、进出口、安装、调试、运营维护及工程总承包；其他可再生能源发电系统及设备、接入以及控制系统的研发、设计、制造、进出口、安装、调试、运营维护、技术咨询服务及工程总承包；储能系统设备的研发、设计、制造、进出口、安装、调试；交流、直流电源系统及设备、一体化（智能）电源系统及设备的研发、设计、生产、销售进出口和售后服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：智能机器人销售；智能机器人的研发；特殊作业机器人制造（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	20	6,000
联合动力长江（江苏）有限公司	从事港口工程项目的建设；货运代理（代办）；自营和代理各类商品及技术的进出口业务（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；风力发电机组及风机配套产品的研究、设计、生产制造；风电工程承包；提供风电系统解决方案以及与此相关的机电产品和技术服务；风电场开发；风力发电项目投资管理；海洋工程设备研发、制造；物业管理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：电器辅件制造；电器辅件销售；机械电气设备制造；电气机械设备销售；电力电子元器件销售（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	20	20,600

公司主要控股公司和参股公司报告期的财务数据参见附注九、在其他主体中的权益。

本年度公司未取得子公司或处置子公司。

报告期内，来源于单个子公司的净利润对公司净利润影响达到 10%以上的公司，其主营业务收入、主营业务成本数据如下：

临海风电 2020 年主营业务收入 15,720.18 万元、主营业务成本 6,111.01 万元；

黄海风电 2020 年主营业务收入 16,358.94 万元、主营业务成本 6,861.91 万元；

大中风电 2020 年主营业务收入 12,207.28 万元、主营业务成本 3,670.45 万元；

东台风电 2020 年主营业务收入 10,547.81 万元、主营业务成本 3,898.48 万元；

新能黄海 2020 年主营业务收入 11,514.01 万元、主营业务成本 4,027.93 万元；

灌云风电 2020 年主营业务收入 11,703.85 万元、主营业务成本 3,925.45 万元；

泗阳太阳能 2020 年主营业务收入 6,123.47 万元、主营业务成本 2,914.77 万元；

公司不存在来源于单个参股公司的投资收益对公司净利润影响达到 10%以上的情况。

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

2020 年下半年，习近平总书记在第 75 届联合国大会、气候雄心峰会上做出系列重要讲话，提出二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值、努力争取 2060 年前实现碳中和，到 2030 年中国非化石能源占一次能源消费比重将达到 25%左右等目标，为新能源行业发展指明了方向。2021 年 3 月，中央财经委员会第九次会议强调，实现碳达峰、碳中和是一场广泛而深刻的经济社会系统性变革。“十四五”是碳达峰的关键期、窗口期，要构建清洁低碳安全高效的能源体系，控制化石能源总量，着力提高利用效能，实施可再生能源替代行动，深化电力体制改革，构建以新能源为主体的新型电力系统。

在实现碳达峰、碳中和目标的这场系统性变革中，新能源行业迎来历史性发展机遇。首先，发展速度方面，要构建以新能源为主体的新型电力系统，新能源必须进一步地高速、大规模发展，从电力消费的增量补充变为增量主体，预计“十四五”期间可再生能源年均装机规模将在“十三五”基础上进一步提升。其次，发展布局方面，国家“十四五”规划和 2035 年远景目标纲要提出，坚持集中式和分布式并举，大力提升风电、光伏发电规模，加快发展东中部分布式能源，有序发展海上风电，建设一批多能互补的清洁能源基地。第三，发展机制方面，“十四五”期间，风电光伏进入平价阶段，发展速度不再受制于财政补贴，市场化程度将进一步提升，给投资商的竞争能力也提出了更高的要求。第四，新的发展方向 and 机遇方面，随着风电、光伏发电并网规模逐渐增加，高比例不稳定电源接入给电力系统稳定性带来挑战，电力消纳难度将会提升，为保障电力系统的稳定性与消纳能力，预计储能、微电网等技术将得到更大规模运用。为了通过市场化方式促进碳减排，预计绿色电力证书、碳排放权交易市场建设速度将会加快。存量可再生能源发电项目补贴政策已明确，预计新能源并购、融资等市场的活跃度将会提升。

公司在新能源行业已深耕多年，在资源选择、技术方案、工程管控、运维管理等方面，均具有较强实力，项目投资管理能力、成本控制能力优于行业平均水平，公司将充分利用技术优势和资本平台，加大改革力度，抓住新机遇，通过自主开发与项目并购两条路径并行，进一步提升公司市场占有率，同时，加强对行业内新技术、新模式的研究探索，形成多元化、立体化发展格局。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司将认真践行习近平总书记提出的“碳达峰”“碳中和”目标及气候雄心峰会重要讲话精神，坚持以项目开发为基础、以资本运作为抓手、以科技创新为驱动的战略，着力提高发展质量和效益。公司总体的发展目标是：通过自主开发、合作并购等多种方式，进一步扩大新能源发电的市场份额；关注新能源技术变革，加快微电网、储能、新能源制氢、光热等领域布局，做强做大主业；探索能源互联网发展作用，加大创新投入力度，推动新能源大数据、能源区块链等符合公司未来发展方向的研发及应用；建设以科技创新为驱动，以产业协同发展为导向的一流新能源上市公司，为我国构建以新能源为主体的新型电力系统做出更多贡献。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2021 年度，公司计划完成发电量 30 亿千瓦时，上网电量 28 亿千瓦时，供热 45 万吨，计划重点做好以下工作：

- 1、做好已投产项目管理，确保安全稳定运营；
- 2、全力推进在建如东 H2#海上风电项目基建工作，保障项目年内并网；
- 3、积极开展分布式微电网、平价风电、光伏发电等项目前期工作，全方位加强合作，储备资源；
- 4、充分利用资本平台和金融创新手段，争取项目并购实质性落地，积极拓展用户侧、发电侧储能业务；
- 5、加大研发投入，增强科技创新驱动力，试点“新能源+区块链”、数字化智慧风场等研究；探索生物质发电项目发展思路；提前谋划配额制、绿证、碳交易市场。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、可再生能源电价补贴滞后风险

根据相关规定，我国对风力发电、太阳能发电、生物质发电实行基于固定电价下的补贴政策，项目上网电价包括两部分，即燃煤发电上网基准价和可再生能源电价补贴。项目并网发电后，燃煤发电上网基准价的部分，由电网公司直接支付，可以实现及时结算。但是可再生能源电价补贴部分则需要由财政部从可再生能源电价附加补助资金中拨付至电网公司，再由电网公司与发电企业结算。近年来，我国可再生能源发电项目发展迅速，可再生能源电价附加补助资金收入远不能

满足行业发展需要，补贴资金缺口持续增加，国家发放可再生能源补贴的时间有所滞后，若此情况得不到改善，将会影响发电企业的现金流，进而对实际的投资效益产生不利影响。2020 年 2 月，《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》《可再生能源电价附加资金管理办法》先后对外发布，国家对存量项目的补贴发放机制进行了调整，不再发布可再生能源发电项目补助目录，符合条件的存量项目均纳入补贴清单，按合理利用小时数核定中央财政补贴额度。光伏扶贫、自然人分布式、参与绿色电力证书交易、自愿转为平价项目等项目可优先兑付补助资金，其他存量项目由电网企业按照相同比例统一兑付。新的政策 2020 年刚开始实施，未来补助资金拨付速度、拨付比例等情况存在一定的不确定性。

对公司的影响及应对措施：因可再生能源电价补贴以国家信用为基础，该项收入无法收回的风险极低。国家出台《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》《可再生能源电价附加资金管理办法》《关于引导加大金融支持力度 促进风电和光伏发电等行业健康有序发展的通知》等政策，也在积极解决补贴资金缺口问题。公司方面，现金流状况总体保持在健康水平，2020 年公司经营活动产生的现金流量净额 8.11 亿元，公司现金流状况良好。报告期末，公司合并口径的资产负债率为 54%，资产负债结构较为稳定，偿债能力较强。未来公司将进一步加强资金管理，保持健康的现金流状况。

2、行业政策变动风险

新能源发电行业近年来的高速发展很大程度上受益于国家对可再生能源行业在政策、法规及激励措施方面的支持。如果国家支持新能源行业的相关政策发生变化，可能对公司的经营业绩带来不利影响。2020 年 10 月，国家发布《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》，明确了各类可再生能源发电项目全生命周期合理利用小时数的数值和补贴的计算方式。未超过项目全生命周期合理利用小时数时，按可再生能源发电项目当年实际发电量给予补贴。超过全生命周期补贴电量部分，不再享受中央财政补贴资金，核发绿证准许参与绿证交易。风电、光伏发电项目自并网之日起满 20 年后，生物质发电项目自并网之日起满 15 年后，无论项目是否达到全生命周期补贴电量，不再享受中央财政补贴资金，核发绿证准许参与绿证交易。根据上述政策，对于实际发电小时数高于政策规定的全生命周期合理利用小时数的项目，存在绿证交易金额低于补贴金额，项目收益下降的风险。其中，对于生物质发电项目，政策确定的全生命周期合理利用小时数为 82500 小时，补贴年限最高 15 年，低于项目实际全生命周期利用小时数和设备设计使用年限，且公司控股的生物质发电项目投产时间较早，各项目可获得中央财政

补贴的利用小时数用完后，存在收入下降的风险。鉴于该政策变化，公司对 4 家生物质子公司相关资产组进行了减值测试，2020 年度计提资产准备 2.88 亿元。

对公司的影响及应对措施：我国已向世界宣布力争 2030 年前碳达峰，努力争取 2060 年前碳中和的目标，预计未来我国将继续支持鼓励可再生能源发展。截至报告期末，公司控股装机容量中，风电项目占 82.9%，生物质发电项目占 9.5%，光伏发电项目占 7.6%，公司风电和光伏发电项目占比超过 90%，生物质发电占比较小。未来，公司一方面大力储备平价风电资源，探索能源微网、储能、分散式风电、光热等新领域，通过装机规模的增加、项目类型的多样化，降低存量项目补贴政策变化的影响；另一方面，公司已投产生物质项目多属于热电联产模式，各项目将奋力开拓供热市场，扩大供热规模，同时调研分析生物质气化、生物质炭联产等综合利用技术，尽量降低电价补贴政策对生物质发电运营的影响。

3、上网电价下降风险

公司经营业绩及财务状况受上网电价显著影响。根据《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》《关于 2020 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》等文件，我国风电、光伏发电项目将逐步实现全面平价上网，若单位发电成本未能同步下降，将会降低新项目的收益率。根据《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》（财建[2020]4 号），新增海上风电项目不再纳入中央财政补贴范围，已完成核准并于 2021 年 12 月 31 日前全部机组完成并网的存量海上风力发电项目，按相应价格政策纳入中央财政补贴范围。公司 H2#海上风电项目 2018 年获得核准，目前正在建设过程中，海上风电建设周期较长，期间面临多重不确定因素，若该海上风电项目未能在 2021 年底前全部机组并网，将面临项目无法获得中央财政补贴，电价下降的风险。根据《中共中央 国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》，完善市场化交易机制，是我国电力体制改革的重要方向。目前，部分地区可再生能源电力市场化交易规则已出台，超出保障性收购电量的可再生能源电力将参与市场化交易。随着可再生能源电力市场化改革的进一步深入，可能存在上网电价下降风险，将给项目的盈利状况带来一定的不确定性。

对公司的影响及应对措施：根据国家发改委已发布的平价上网等相关政策文件，上网电价政策调整是以当前新能源产业技术进步和成本降低情况为依据，而且适用平价上网等新的电价政策的是新增项目，并非直接调整存量项目上网电价。根据部分地区已出台的可再生能源电力市场化交易规则，市场化交易以保障性收购政策为前提，对上网电价的整体影响预计有限，而且市场化交易一定程度上有益于促进可再生能源电力消纳。公司通过加强对 H2#海上风电工程安全、质量、

工期等方面的管控，随时关注外部环境变化，积极防范和应对上述风险。同时，公司将认真研究政策变动，提前做好参与市场化交易的准备，积极储备优质平价项目资源，确保投资收益的基础上加大新项目开发力度，多举措降低电价政策变化可能带来的影响。

4、客户相对集中风险

新能源发电项目需要获取项目所在地区电网公司的许可才能将电厂连接至当地电网，并通过与地方电网公司签署《购售电协议》进行电力销售，因此地方电网公司是本公司的主要购电客户。公司目前风力发电、太阳能发电以及生物质发电项目主要分布在江苏地区。如果未来江苏地区的新能源市场环境、政策环境发生重大变化，将可能对本公司经营带来负面影响。

对公司的影响及应对措施：江苏省新能源资源丰富，电网消纳能力强，属于发展新能源风险相对较低的区域。公司业务范围覆盖了风力发电、太阳能发电、生物质发电三大新能源发电类型，在业务类型方面有一定的分散风险作用。未来，公司在巩固江苏优势市场的同时，将积极采取灵活的方式，探索开发省外及国际市场。

5、自然资源变动风险

公司风电项目的盈利状况与项目所在地的风速等气候条件高度相关，光伏项目的盈利状况与当地的光照强度等气候条件高度相关。公司在项目投资前均对相关资源等情况进行了实地可行性研究，然而，风速、光照强度等自然资源具有一定的随机性、不可预测性，实际每年的资源状况可能会存在波动，另外，风电项目附近新建其他风电场、防护林建设等不可控因素也会影响项目所在地风资源状况。由此，公司存在经营业绩随风资源、光照资源等气候条件的变化而波动的风险。

对公司的影响及应对措施：自然资源的变动大多为不可控因素，公司一方面通过加大投资前的可行性研究深度，充分评估资源变动对项目投资效益的影响；另一方面，日常管理中加强运营维护，保障项目运营效率，尽力使项目在既定的资源条件下“应发尽发”。另外，公司投资范围包括风力发电、太阳能发电、生物质发电三类新能源业务，未来将进一步探索开发能源微网、储能、分散式风电、光热等领域，通过业务类型、投资区域的多样化，分散特定自然资源变化对公司整体业绩的影响。

6、新能源电力消纳风险

消纳问题曾是困扰新能源行业发展的关键问题之一。我国新能源资源丰富区域与用电负荷中心区域不匹配，加上风能、太阳能资源具有随机性强、波动性大、出力不稳定等自然特性，当电网的调峰能力不足，或者项目所在地用电需求较少，且不能通过电量外送等方式消纳，或者新能

源发电项目建设工期与接网工程建设工期不匹配等情况下，将产生“弃风”、“弃光”等限电情况，影响项目收益。近年来，我国风电光伏的限电问题已有所缓解，2020年全国平均弃风率3%，平均弃光率2%，弃风弃光比例逐步降低。但未来，随着新能源装机比例进一步提升，新能源电力消纳压力将会增加，公司可能存在项目所发电力无法全额上网的风险。

对公司的影响及应对措施：公司目前投资的新能源发电项目主要位于江苏，江苏省电力需求大，电网消纳能力强，限电风险相对较低。公司在投资新项目时，会对选址区域进行严格的论证，尽量避免在项目建成后出现弃风、弃光限电的情况。另一方面，国家也在积极采取各种有效措施提升可再生能源电力消纳能力，出台了《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》等多项政策。在“碳达峰”“碳中和”目标的背景下，预计国家将会更大力度促进可再生能源电力消纳。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司在《江苏省新能源开发股份有限公司章程》中明确了利润分配及现金分红政策，详见章程第一百六十四至第一百六十七条。报告期内，公司未调整或变更利润分配政策。

2021年4月26日，公司第二届董事会第十九次会议审议通过了《2020年度利润分配预案》，公司拟以实施权益分派的股权登记日登记的总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.5元（含税）。截至2020年12月31日，公司总股本61,800万股，以此计算合计拟派发现金红利9,270万元（含税）。如在实施权益分派的股权登记日前，公司总股本发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。本次利润分配不采用股票股利分配方式，亦不进行资本公积金转增股本。该预案尚需提交公司股东大会审议通过后实施。

公司利润分配政策的制定和执行，符合《公司法》、中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》、《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》、上海证券交易所发布的《上海证券交易所上市公司现金分红指引》以及《公司章程》等要求，中小投资者的合法权益得到了充分保护。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数（股）	每10股派息数（元）（含税）	每10股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2020年	0	1.5	0	92,700,000	153,717,843.88	60.31
2019年	0	1.5	0	92,700,000	253,953,179.50	36.50
2018年	0	2	0	123,600,000	314,641,509.62	39.28
2018年半年度	0	2	0	123,600,000	172,752,069.94	71.55

注：综合公司2018年半年度利润分配方案与2018年度利润分配方案，分红年度2018年，公司合计现金分红数额247,200,000元（含税），占公司2018年合并报表归属于母公司股东净利润的78.57%。

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

(四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行人相关的承诺	解决关联交易	国信集团	具体内容详见招股说明书“第七节 同业竞争与关联交易”之“五、关联交易决策程序”之“（四）拟采取的减少关联交易的措施”	长期有效	否	是	-	-
	解决同业竞争	国信集团	具体内容详见招股说明书“第七节 同业竞争与关联交易”之“二、同业竞争”之“（三）避免同业竞争的承诺”	长期有效	否	否	国信集团出具的《关于消除或避免同业竞争的承诺函》中，关于国信集团持有的大唐国信滨海40%股权的承诺未能按期履行，具体内容详见《江苏省	国信集团已提出后续解决措施，具体内容详见《江苏省新能源开发股份有限公司关于控股股东消除或避免同业竞争承诺履行情况的进展公告》（公告编号：2020-007）。 出具上述解决措施后，国信集团积极推进相关工作： 1、国信集团已与公司签署《股权托管协议》，将其持有的大唐滨海的股权委托给江苏新能管理，具体内容详见《江苏省新能源开发股份有限公司关于签署〈股权托管协议〉暨关联交易的公告》（公告编号：2020-022）； 2、国信集团与公司筹划由公司发行股份的方式购买国信集团持有的大唐国信滨海40%的股权。2021年1月29日，公司第二届董事会第十八次会议审议通过了《关于〈江苏省

							新能源开发股份有限公司关于控股股东消除或避免同业竞争承诺履行情况的公告》（公告编号：2020-002）。	新能源开发股份有限公司发行股份购买资产暨关联交易预案>及其摘要的议案》等与本次交易相关议案，具体内容详见公司披露的交易预案及相关公告。 截至本年度报告披露日，公司发行股份购买资产暨关联交易相关的审计、评估工作尚在进行中，公司将在相关工作全部完成后，再次召开董事会审议本次交易报告书（草案）及相关议案，并由董事会将相关议案提交股东大会审议批准。
股份限售	国信集团、沿海集团、农垦集团	具体内容详见招股说明书“重大事项提示”之“五、公开发行前持股 5%以上股东关于减持等事项的承诺”	股份锁定：首次公开发行股票上市之日起 36 个月内；减持意向：锁定期满后两年内	是	是	-	-	
股份限售	国能投资	具体内容详见招股说明书“重大事项提示”之“五、公开发行前持股 5%以上股东关于减持等事项的承诺”	股份锁定：首次公开发行股票上市之日起一年内；减持意向：锁定期满后两年内	是	是	-	-	
其他	公司、国信集团、公司董事、高级管理人员	具体内容详见招股说明书“重大事项提示”之“四、发行人上市后稳定股价的预案。”	首次公开发行股票上市之日起三年内	是	是	-	-	

其他	公司、国 信集团、 公司董 事、监事、 高级管理 人员	具体内容详见招 股说明书“重大 事项提示”之 “六、关于申报 文件的承诺”	长期有效	否	是	-	-
其他	公司、国 信集团、 公司董 事、监事、 高级管理 人员	具体内容详见招 股说明书“重大 事项提示”之 “七、未履行承 诺事项的约束措 施”	长期有效	否	是	-	-
其他	公司董 事、高级 管理人员	具体内容详见招 股说明书“重大 事项提示”之 “八、填补被摊 薄即期回报的措 施及承诺”	长期有效	否	是	-	-

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

□已达到 □未达到 √不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

□适用 √不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

√适用 □不适用

具体详见附注“五、重要会计政策及会计估计”之“44、重要会计政策和会计估计的变更”。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	天衡会计师事务所（特殊普通合伙）	苏亚金诚会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	148	162
境内会计师事务所审计年限	6	1

注：上表中原聘任会计师事务所报酬，为公司 2019 年度财务报告审计费用。现聘任会计师事务所报酬，为公司 2020 年度财务报告审计费用。

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	苏亚金诚会计师事务所（特殊普通合伙）	32
财务顾问	无	-
保荐人	南京证券股份有限公司、华泰	-

	联合证券有限责任公司	
--	------------	--

注：报告期内公司未支付保荐人报酬。

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

鉴于天衡会计师事务所（特殊普通合伙）已连续多年为公司提供审计服务，为确保公司审计工作的独立性、客观性，并结合江苏省国资委《省属企业选聘会计师事务所与审计质量管理办法》（苏国资[2018]96号）的相关要求，2020年4月27日，公司召开第二届董事会第十三次会议、第二届监事会第十二次会议，审议通过《关于聘任公司2020年度审计机构的议案》，2020年6月22日，议案提交公司2019年年度股东大会审议通过，同意聘任苏亚金诚会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2020年度财务报告审计和内部控制审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

（一）导致暂停上市的原因

适用 不适用

（二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

2020年4月27日，公司第二届董事会第十三次会议审议通过了《关于公司2020年度日常关联交易预计的议案》，具体预计金额详见公司于2020年4月28日披露的《江苏省新能源开发股份有限公司关于2020年度日常关联交易预计的公告》（公告编号：2020-018）。2020年6月22日，公司2019年年度股东大会审议通过了上述议案。

2020年8月28日，公司第二届董事会第十五次会议审议通过了《关于调整公司2020年度日常关联交易预计金额的议案》，具体详见公司于2020年8月29日披露的《江苏省新能源开发股份有限公司关于调整公司2020年度日常关联交易预计金额的公告》（公告编号：2020-039）。2020年9月15日，公司2020年第一次临时股东大会审议通过了上述议案。

2020年，公司实际发生的日常关联交易金额如下，未超过2020年度日常关联交易预计总金额。

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	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式
江苏省国信集团有限公司	控股股东	租入租出	租赁办公楼（公司为承租方）	市场定价	116.58	28.86	货币资金
江苏省医药有限公司	控股股东控制的企业	购买商品	采购医疗商品	协议定价	17.97	0.14	货币资金
江苏省医药有限公司	控股股东控制的企业	接受劳务	接受劳务	协议定价	9.43	0.09	货币资金
江苏省医药有限公司	控股股东控制的企业	销售商品	售电	协议定价	21.23	0.01	货币资金
江苏国信淮安燃气发电有限责任公司	控股股东控制的企业	销售商品	供汽	协议定价	1,417.43	0.92	货币资金
南京国信大酒店有限公司	控股股东控制的企业	接受劳务	接受劳务	协议定价	107.51	1.07	货币资金
南京丁山花园酒店有限公司	控股股东控制的企业	接受劳务	接受劳务	协议定价	0.10	0.001	货币资金
江苏射阳港发电有限责任公司	控股股东控制的企业	接受劳务	接受劳务	协议定价	152.86	1.52	货币资金
江苏省国信集团财务有限公司	控股股东控制的企业	其它流入	存款利息	市场定价	1,043.13	95.12	货币资金
江苏省国信集团财务有限公司	控股股东控制的企业	其它流出	借款利息	市场定价	2,580.70	20.07	货币资金
江苏省国信集团财务有限公司	控股股东控制的企业	贷款	新增借款	市场定价	15,500.00	9.37	货币资金
江苏省国信集团财务有限公司	控股股东控制的企业	其它流出	存款	市场定价	[注]		货币资金
合计				/		/	/

注：截至报告期末，公司在江苏省国信集团财务有限公司货币资金存款余额 88,360.46 万元。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 其他

适用 不适用

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							0						
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							0						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							5,876.11						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）							5,876.11						
担保总额占公司净资产的比例（%）							1.26						
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0						
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							0						
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							0						
上述三项担保金额合计（C+D+E）							0						
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无						
担保情况说明							无						

注：上表中“担保总额占公司净资产的比例”中，净资产按公司2020年末经审计的归属于上市公司股东的净资产计算。

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

□适用 √不适用

其他情况

√适用 □不适用

报告期内，公司不存在使用自有资金委托理财的情况。

报告期内，公司使用暂时闲置募集资金进行现金管理，购买产品均为银行结构性存款，截至报告期末，未到期余额 2 亿元。

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

报告期内，公司不存在向合并报表范围外公司提供委托贷款的情况。

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

□适用 √不适用

2. 年度精准扶贫概要

□适用 √不适用

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	50,500
二、分项投入	
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	13,000
9. 其他项目	
其中：9.2 投入金额	37,500
9.4 其他项目说明	参与江苏省泗阳县“联村共建”活动，帮助投入20000元；通过采购扶贫助农产品等方式消费扶贫17500元。

4. 后续精准扶贫计划

□适用 √不适用

(二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

报告期内，公司在坚持抓发展提质量的同时，自觉履行社会责任，保护股东、债权人、员工、客户、供应商等利益相关者的权益，实现公司与经济、社会、环境的共同发展。

1、抓发展提质量，积极回报社会和股东

2020年，公司始终坚持高质量发展要求，项目建设稳健推进，装机规模不断扩大，持续为股东创造价值。2020年度，公司实施完成2019年度利润分配方案，共向股东现金分红9270.00万元。2021年4月26日，第二届董事会第十九次会议审议通过了2020年度每股分配0.15元（含税）的利润分配预案，继续积极回报社会和股东。

2、保环境增收入，清洁能源守护绿水青山

公司新能源发电项目通过绿色生产方式为社会提供清洁能源，与相同发电量的火电相比，可减少燃煤所造成的多种有害气体的排放，助力国家实现“碳达峰”“碳中和”目标。同时，公司

投资的生物质发电项目，年收购农林废弃物超过百万吨，为减少秸秆露天焚烧、增加当地农民收入、促进当地农村发展起到重要作用。

3、同关爱共成长，尽心为员工谋福祉

公司不断健全员工薪酬福利、考核激励、人才培养与选拔体系，积极开展多种方式的培训活动、业务技能比赛，为员工职业成长搭建良好平台，提高员工综合素养。此外，公司定期组织职工健康体检，举办职工运动会、羽毛球比赛、摄影比赛等形式多样的文体活动，坚持实施冬送温暖、夏送清凉，积极开展困难员工、退休员工慰问帮扶，关爱和保障公司员工身心健康，凝聚员工力量助推公司发展。

4、尽责任献爱心，主动担当社会使命

一直以来，公司始终积极参与社会公益活动，主动服务社会，2020年，在认真做好疫情防控、保证企业安全稳定生产的基础上，参与武汉加油“苏青益筹”公益行动，组织“小风车”爱心助学结对帮扶，向当地慈善机构捐赠，开展无偿献血、植树、慰问社区贫困户、警民共建等活动，为切实履行社会责任贡献一份应尽之力。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

(1) 排污信息

√适用 □不适用

公司下属四家生物质发电公司属于环境保护部门公布的重点排污单位，主要污染物包括：二氧化硫（SO₂）、氮氧化物（NO_x）、烟尘。各生物质发电公司均按期取得了排污许可证，并严格遵守排污许可证规定，污染物的排放浓度和总量满足国家标准和属地要求，不存在违规超标排放情况。

报告期内，各生物质发电公司污染物具体排放情况如下：

公司控股子公司名称	排放口数量、分布和排放方式	主要污染物	排放浓度 (mg/m ³)	执行的污染物排放标准 (mg/m ³)	排放总量 (吨)	核定的排放总量 (吨)
淮安生物质	单根烟囱；有组织排放	SO ₂	48.93	50	64.1	66.1
		NO _x	68.94	100	130.45	132.2
		烟尘	6.79	20	15.479	26.44
泗阳生物质	单根烟囱；有组织排放	SO ₂	13.195	50	20.08297	105.87
		NO _x	35.865	100	53.73778	115.3
		烟尘	4.655	20	7.40271	15.35
如东生物质	单根烟囱；	SO ₂	13.9	50	13.55	68.62

	有组织排放	NO _x	83.99	100	81.86	137.24
		烟尘	4.36	20	4.25	14.5
盐城生物质	单根烟囱； 有组织排放	SO ₂	60.01	200	53.9914	128
		NO _x	57.31	200	47.8889	128
		烟尘	9.75	30	9.459	19.25

(2) 防治污染设施的建设和运行情况√适用 不适用

公司下属各生物质发电公司均按照国家 and 地方要求建设污染防治设施，并确保防治污染设施运行正常，保证污染物排放符合标准。

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况√适用 不适用

公司下属各生物质发电公司的所有建设项目均通过环境保护部门关于建设项目环境影响评价报告的批复，公司下属各生物质发电公司均已按要求取得排污许可证。

(4) 突发环境事件应急预案√适用 不适用

公司下属各生物质发电公司严格按照环保主管部门要求编制了突发环境事件应急预案，并上报环保局进行了备案。

(5) 环境自行监测方案√适用 不适用

公司下属各生物质发电公司均按照国家 and 地方要求严格开展污染物排放在线监测。各公司按照排污许可制度和自行监测规范的相关要求，做好自行监测计划和方案，并严格落实执行。

(6) 其他应当公开的环境信息 适用 不适用**2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明**√适用 不适用

除生物质发电公司，公司下属其他企业主要从事风力、光伏发电的开发运营，为清洁绿色能源。报告期内，公司严格遵守国家及地方政府环保法律、行政法规和相关规定，无环境污染事件发生。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明 适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	32,361
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	31,577
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	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(户)	0

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

单位：股

前十名股东持股情况						
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数	质押或冻结 情况	股东 性质

				量	股份 状态	数量	
江苏省国信集团有限公司	0	325,000,000	52.59	325,000,000	无	0	国有法人
江苏省沿海开发集团有限公司	0	75,000,000	12.14	75,000,000	无	0	国有法人
盐城市国能投资有限公司	0	75,000,000	12.14	0	无	0	国有法人
江苏省农垦集团有限公司	0	25,000,000	4.05	25,000,000	无	0	国有法人
陈涛	966,600	966,600	0.16	0	未知	-	境内自然人
朱元君	734,500	734,500	0.12	0	未知	-	境内自然人
於鸿	644,400	644,400	0.10	0	未知	-	境内自然人
吴熙强	486,800	596,074	0.10	0	未知	-	境内自然人
章胜	510,300	510,300	0.08	0	未知	-	境内自然人
陈妙	-320,276	501,800	0.08	0	未知	-	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
盐城市国能投资有限公司	75,000,000			人民币普通股	75,000,000		
陈涛	966,600			人民币普通股	966,600		
朱元君	734,500			人民币普通股	734,500		
於鸿	644,400			人民币普通股	644,400		
吴熙强	596,074			人民币普通股	596,074		
章胜	510,300			人民币普通股	510,300		
陈妙	501,800			人民币普通股	501,800		
谢少滨	483,100			人民币普通股	483,100		
彭程	444,800			人民币普通股	444,800		
黄良平	415,900			人民币普通股	415,900		
上述股东关联关系或一致行动的说明	江苏省国信集团有限公司、江苏省沿海开发集团有限公司、江苏省农垦集团有限公司的实际控制人均为江苏省人民政府。除上述情况外，未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无。						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	

1	江苏省国信集团有限公司	325,000,000	2021年7月5日	/	首次公开发行股票上市之日起36个月内股份锁定
2	江苏省沿海开发集团有限公司	75,000,000	2021年7月5日	/	首次公开发行股票上市之日起36个月内股份锁定
3	江苏省农垦集团有限公司	25,000,000	2021年7月5日	/	首次公开发行股票上市之日起36个月内股份锁定
上述股东关联关系或一致行动的说明		江苏省国信集团有限公司、江苏省沿海开发集团有限公司、江苏省农垦集团有限公司的实际控制人均为江苏省人民政府。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	江苏省国信集团有限公司
单位负责人或法定代表人	谢正义
成立日期	2002年02月22日
主要经营业务	国有资本投资、管理、经营、转让，企业托管、资产重组、管理咨询、房屋租赁以及经批准的其它业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至2020年12月31日，国信集团控制的其他上市公司包括：江苏国信（002608）、江苏舜天（600287）；参股的上市公司包括华泰证券（601688）、三元股份（600429）、江苏银行（600919）、南京银行（601009）、紫金银行（601860）、华能国际（600011）等。
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

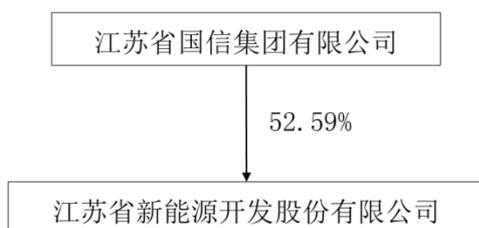
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	江苏省人民政府
单位负责人或法定代表人	-
成立日期	-
主要经营业务	-
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	江苏省人民政府是多家省属国资上市公司的实际控制人，包括华泰证券（601688）、江苏国信（002608）、宁沪高速（600377）、凤凰传媒（601928）、江苏租赁（600901）、汇鸿集团（600981）、苏垦农发（601952）、凤凰股份（600716）、苏盐井神（603299）、金陵饭店（601007）、幸福蓝海（300528）、江苏舜天（600287）、弘业股份（600128）、江苏有线（600959）、南京港（002040）等。江苏省人民政府间接参股多家上市公司。
其他情况说明	-

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

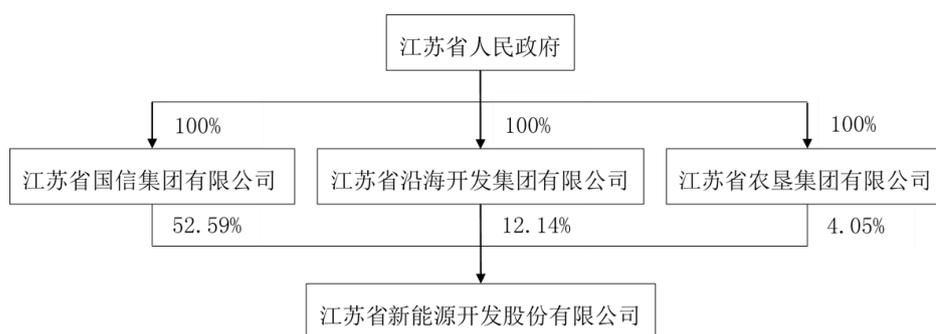
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
江苏省沿海开发集团有限公司	邓东升	1996年03月15日	91320000134787937Q	620,000	沿海开发项目投资, 滩涂资源综合开发, 滩涂围垦开发综合试验, 沿海滩涂土地资产经营, 滩涂围垦开发工程及其他有关工程的承包和施工, 粮食、经济作物种植, 海淡水养殖, 农副产品加工, 海洋和生物制品的研发, 国内贸易, 自营和代理各类商品及技术的进出口业务, 信息、技术咨询, 人才培养, 仓储, 房屋租赁, 饲料销售, 停车场管理服务。 (依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)
盐城市国能投资有限公司	戴同彬	2015年01月15日	913209003237410730	400,000	能源资源的开发利用投资; 大型火电、风电、光伏可再生能源发电、煤炭储运及油气仓储管网重大能源基础设施项目的投资; 盐城市内新上风电项目前期工作之前的测风工作; 代表政府集中统筹市域内能源资源的开发, 风力发电物资、电力设备、煤炭、太阳能组件及元器件的销售。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)
情况说明	无				

明	
---	--

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
徐国群	董事长	男	59	2019.09.17	-	0	0	0	不适用	0	是
郭磊	董事、总经理	女	54	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	49.00	否
李贵桃	董事	男	53	2019.09.17	-	0	0	0	不适用	46.08	否
张丁	董事	男	43	2018.08.10	-	0	0	0	不适用	0	是
戴同彬	董事	男	58	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	0	是
王炎	董事	男	46	2018.08.10	-	0	0	0	不适用	0	是
苏文兵	独立董事	男	56	2016.08.23	-	0	0	0	不适用	8.00	否
耿强	独立董事	男	43	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	8.00	否
熊源泉	独立董事	男	55	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	8.00	否
李崇琦	监事会主席	女	44	2018.08.10	-	0	0	0	不适用	0	是
仲明	监事	男	49	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	0	是
周芬	监事	女	48	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	0	是
顾宏武	监事	男	46	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	0	是
孙明生	职工监事	男	54	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	50.84	否
宋春涛	职工监事	男	49	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	34.62	否
廉永战	职工监事	男	46	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	44.78	否
张军	副总经理、董事会秘书	男	51	2015.05.08	-	0	0	0	不适用	47.15	否
马新伟	财务总监(离任)	女	50	2015.05.08	2020.05.12	0	0	0	不适用	11.98	否
合计	/	/	/	/	/				/	308.45	/

姓名	主要工作经历
徐国群	徐国群，男，1962年5月生，中国国籍，中共党员，博士研究生，研究员级高级工程师。曾任江苏省能源交通投资公司电力部经理、公司副经理，江苏省投资管理有限责任公司能交部副经理、计划部经理，江苏省国信资产管理集团有限公司（现更名为江苏省国信集团有限公司）总经理助理，江苏省天然气有限公司党委书记、总经理等职务。现任江苏省国信集团有限公司党委委员、副总经理。2019年9月至今，任江苏新能董事长。
郭磊	郭磊，女，1967年9月生，中国国籍，硕士研究生学历，高级经济师。1989年7月，毕业于南京大学哲学系，获哲学学士学位；1989年7月至1994年4月，历任共青团江苏省委科员、副科长；1994年4月至1995年4月，任江苏省新产业投资公司办公室主任；1995年4月至2005年6月，历任国信集团副科长、科长、经理助理、副经理；期间，1998年3月至2001年3月，在南京大学商学院学习，获工商管理硕士学位；2005年6月至2015年5月，历任江苏省新能源开发有限公司副总经理、总经理；2015年5月至2019年9月，任江苏新能董事长；2015年5月至今，任江苏新能董事、总经理。
李贵桃	李贵桃，男，1968年4月生，中国国籍，中共党员，大专学历，硕士学位，高级工程师。曾任盐城发电厂维修车间副主任、副总工程师兼维修车间主任、经营副厂长，盐城发电有限公司经营副总经理、党委委员，江苏国信东凌风力发电有限公司党总支书记、总经理，江苏沙河抽水蓄能发电有限公司党总支书记、总经理、董事长等职务。现任江苏新能党委书记。2019年9月至今，任江苏新能董事。
张丁	张丁，男，1978年7月出生，中国国籍，硕士学位，英国特许公认会计师（ACCA）。2000年8月至2007年2月，任江苏舜天国际集团有限公司资产财务部科员；2007年2月至2010年10月，任江苏舜天国际集团有限公司资产财务部副经理；2010年10月至2012年12月，任江苏省国信资产管理集团有限公司财务部副经理；2012年12月至2017年1月，任江苏省国信资产管理集团有限公司财务部经理；2017年1月至今，任江苏省国信资产管理集团有限公司财务部副总经理（现更名为江苏省国信集团有限公司）；2018年8月至今，任江苏新能董事。
戴同彬	戴同彬，男，1963年1月出生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历。1979年9月至1980年12月，任盐都县潘黄乡、郭猛乡代课教师；1980年12月至1981年9月，任盐都县郭猛乡政府通讯员；1981年9月至1986年10月，历任盐都县郭猛玻璃仪器厂现金会计、总账会计；1986年10月至1991年3月，任盐城市郊区新兴镇财政所总账会计；1991年3月至1994年8月，盐城市郊区新兴镇财政所副所长兼中外合资江兴房地产开发公司副董事长、总经理；1994年8月至1997年4月，历任盐城市盐都县国债服务部副主任兼鑫联证券公司副总经理兼北蒋财政所副所长；1996年8月至1998年12月，毕业于中央党校函授学院江苏分院行政管理专业，获学士学位；1997年4月至1999年9月，历任盐都县国债服务部主任兼鑫联证券公司总经理；1999年9月至2001年6月，任盐城市盐都县财政局副局长；2001年6月至2006年6月，历任盐城市盐都县潘黄镇党委副书记、镇长、党委书记；2006年6月至2007年11月，任盐城市盐都区副区长兼潘黄镇党委书记；2007年11月至2008年12月，任盐城市国有资产投资集团有限公司副总经理；2008年12月至2012年5月，任盐城市政府办公室副主任兼盐城市政府驻宁办事处副主任、主任；2012年5月至今，任盐城市国有资产投资集团有限公司董事长、党委书记；2015年1月至今，任盐城市国能投资有限公司董事长；2015年5月至今，任江苏新能董事。
王炎	王炎，男，1975年6月生，中国国籍，硕士研究生学历。1993年9月至1997年7月扬州大学农学院经贸系农牧业经济管理专业学习；1997年8月至1999年3月任江苏省凌洋农场筹建组生产经营组长、江苏省苏丰农场筹建组生产经营主管；1999年3月至2002年2月任江苏省滩涂开发投资公司生产经营处科员、办公室秘书；2002年2月至2003年8月任连云港深海抗风浪网箱养殖项目筹建组副组长、连

	云港百瑞斯克海洋产品开发有限公司董事长；2003年8月至2009年3月任江苏省滩涂开发投资有限公司企划部、国资办三级办事员、射阳金海岛经济开发有限公司副经理；2009年3月至2012年12月任江苏省宁港滩涂开发有限公司总经理（集团中层副职，2008年9月至2011年6月河海大学商学院工商管理硕士专业学习）；2012年12月至2016年8月任江苏省沿海开发集团饲料经营处副调研员、江苏省沿海农业发展有限公司筹备组副组长；2016年8月至今任江苏省沿海开发集团企业管理部副总经理、总经理；2018年8月至今，任江苏新能董事；2018年11月至今，兼任江苏省沿海输气管道公司董事。
苏文兵	苏文兵，男，1965年10月生，中国国籍，博士研究生学历，注册会计师、教授。2006年6月，毕业于南京大学企业管理专业，获管理学博士学位；1997年7月至今，任教于南京大学商学院会计学系。2016年8月至今，任江苏新能独立董事。截至目前为止，兼苏州瑞可达连接系统股份有限公司、江苏天奈科技股份有限公司、南京大树智能科技有限公司、江苏大全凯帆开关股份有限公司、江苏洪泽农村商业银行股份有限公司独立董事。
耿强	耿强，男，1978年2月出生，中国国籍，博士研究生学历，教授。2004年6月，毕业于南京大学经济学系，获博士学位；2004年9月至今，任教于南京大学商学院；期间，2010年8月至2013年1月，任中国社会科学院工业经济研究所博士后。2015年5月至今，任江苏新能独立董事。截至目前为止，兼任南京栖霞建设股份有限公司、江苏省广电有线信息网络股份有限公司独立董事，南京紫金投资集团有限责任公司、扬州市现代金融投资集团有限责任公司、江苏沿海股权投资管理有限公司董事。
熊源泉	熊源泉，男，1966年7月出生，中国国籍，博士研究生学历，教授，博士生导师。1990年7月，毕业于西北工业大学热能工程专业，获工学学士学位；1990年7月至1992年8月，任南昌飞机制造公司技术员；1992年9月至1995年4月，就读于东南大学热能工程专业，获硕士学位；1995年5月至1998年3月，任东南大学热能工程研究所助教；1998年4月至2002年3月，任东南大学热能研究所讲师；2002年4月至2007年3月，任东南大学动力工程系副教授、硕士生导师；期间，1998年3月至2003年4月，就读于东南大学热能工程专业，获博士学位；2007年4月至今，任东南大学能源与环境学院教授、博士生导师。2015年5月至今，任江苏新能独立董事。截至目前为止，兼江西金糠新材料科技有限公司执行董事、北京广厦环能科技股份有限公司独立董事、南京源紫尚蓝能源科技有限公司监事。
李崇琦	李崇琦，女，1977年11月生，中国国籍，大学学士，正高级经济师、高级会计师、EFP注册企业理财师。1998年8月至2008年5月，历任江苏淮阴发电公司通达公司财务部会计、主任；2008年5月至2009年8月，任江苏淮阴发电有限公司三产总公司副总经理、财务部主任（享受正职待遇）兼淮安经济开发区热电有限公司财务部主任；2009年8月至2010年8月，历任江苏淮阴发电有限公司财务部副主任（享受正职待遇）、主任；2010年8月至2013年4月，任江苏淮阴发电有限公司副总会计师、财务部主任兼江苏国信淮安燃气发电公司副总会计师兼财务部主任；2013年4月至2018年3月，任江苏淮阴发电有限公司副总经理、党委委员；2014年4月至2018年3月，任江苏国信淮安燃气发电有限公司副总经理；2015年3月至2018年3月，任江苏国信淮安第二燃气发电有限公司副总经理；2015年8月至2018年3月，任江苏国信淮安新能源投资有限公司副总经理；2015年12月至2018年3月，任江苏国信淮安第二燃气发电有限公司副总经理、工会主席；2018年3月至今，任江苏省国信资产管理集团有限公司人力资源部副总经理（现更名为江苏省国信集团有限公司），其中2019年8月明确为集团部门正职级；2018年8月至今，任江苏新能监事会主席。
仲明	仲明，男，1972年11月出生，中国国籍，本科学历。1994年7月，毕业于南京大学国际商学院，获经济学学士学位；1994年7月至2002年7月，就职于盐城市经纬集团（纺织品进出口公司）；2002年7月至2015年2月，历任盐城市发展和改革委员会办事员、副处长、处长；2015年2月至今，历任盐城市国能投资有限公司副总经理、总经理；2015年5月至今，担任江苏新能监事。
周芬	周芬，女，1973年6月出生，中国国籍，本科学历，注册会计师。1995年7月，毕业于南京经济学院，获经济学学士学位；1995年8月

	至 2001 年 2 月，历任江苏省贸易厅审计处办事员、科员；2001 年 2 月至 2006 年 7 月，历任江苏省贸易资产管理有限公司财务处副科长、科长；2006 年 7 月至 2010 年 4 月，任江苏省滩涂开发投资有限公司业务主管；2010 年 4 月至今，历任江苏省沿海开发集团有限公司业务主管、资产财务部高级业务经理；2015 年 5 月至今，任江苏新能监事。
顾宏武	顾宏武，男，1975 年 10 月出生，中国国籍，硕士研究生学历，高级会计师。1997 年 7 月，毕业于南京大学会计系；1997 年 8 月至 2013 年 12 月，先后就职于江苏省农垦集团有限公司财务处、计划财务部，历任科员、副主任；期间，2009 年 3 月至 2013 年 12 月，就读于南京大学会计系，获会计硕士学位；2013 年 12 月至 2016 年 3 月，任江苏省农垦集团有限公司计划财务部部长助理；2016 年 4 月至今，历任江苏省农垦集团有限公司计划财务部副部长、部长；2015 年 5 月至今，任江苏新能监事。
孙明生	孙明生，男，1967 年 10 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士研究生学历，高级工程师。1990 年 7 月，毕业于华中理工大学电力工程系，获工学学士学位；1990 年 8 月至 2008 年 2 月，历任盐城发电厂技术员、班长、专职工程师、技术组长、副主任；期间，2003 年 3 月至 2006 年 4 月，就读于东南大学电气工程系，获工程硕士学位；2008 年 2 月至 2009 年 9 月，任江苏省新能源开发有限公司项目管理部副主任；2009 年 9 月至 2012 年 1 月，任江苏国信泗阳生物质发电有限公司副总经理；2012 年 1 月至 2015 年 5 月，任江苏省新能源开发有限公司主任、副总工程师；2015 年 5 月至 2020 年 1 月，任江苏省新能源开发股份有限公司副总工程师、研发总监；2020 年 1 月至今，任江苏国信东凌风力发电有限公司党支部委员、书记、总经理；2015 年 5 月至今，任江苏新能职工监事。
宋春涛	宋春涛，男，1972 年 6 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士研究生学历，高级工程师。1994 年 9 月，毕业于东南大学。1995 年 8 月至 2008 年 1 月，任江苏省射阳港发电有限公司汽机专工；2008 年 2 月至 2009 年 9 月，任江苏省新能源开发有限公司项目经理；2009 年 9 月至 2010 年 10 月，任江苏国信泗阳生物质发电有限公司总经理助理；2010 年 10 月至 2015 年 5 月，历任江苏省新能源开发有限公司综合管理部副主任、项目管理部副主任、主任；2015 年 5 月至 2017 年 1 月，任江苏省新能源开发股份有限公司项目管理部主任；2017 年 1 月至 2019 年 7 月，外派江苏省电力行业协会任新能源发电专委会副主任；2019 年 8 月至今，任江苏新能海力海上风力发电有限公司副总经理；2015 年 5 月至今，任江苏新能职工监事。
廉永战	廉永战，男，1975 年 5 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士研究生学历，工程师。1997 年 7 月，毕业于东南大学动力工程系，获工学学士学位；1997 年 7 月至 2005 年 2 月，任江苏淮阴发电有限责任公司汽机专工；2005 年 2 月至 2006 年 4 月，任江苏省投资管理有限公司项目经理；2006 年 4 月至 2008 年 2 月，任江苏省沙河抽水蓄能发电有限公司安监主管；2008 年 2 月至 2015 年 5 月，任江苏省新能源开发有限公司项目管理部副主任、安全环保部（原安全生产部）副主任；期间，2009 年 3 月至 2013 年 12 月，于南京大学项目管理专业学习，获工程硕士学位；2015 年 5 月至今，历任江苏省新能源开发股份有限公司安全环保部（原安全生产部）副主任、主任；2015 年 5 月至今，任江苏新能职工监事。
张军	张军，男，1970 年 4 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，硕士研究生学历，高级经济师。1992 年 7 月，毕业于天津大学机械制造工程系，获工学学士学位；1992 年 8 月至 1995 年 8 月，任南京市食品包装机械研究所助理工程师；1995 年 9 月至 1998 年 6 月，就读于南京大学国际商学院，获经济学硕士学位；1998 年 7 月至 2002 年 9 月，任江苏省国际信托投资公司投资银行部科员；2002 年 9 月至 2005 年 7 月，任江苏国信高科技创业投资有限公司部门副经理；2005 年 7 月至 2015 年 5 月，历任江苏省新能源开发有限公司部门主任、副总经理；2015 年 5 月至今，任江苏新能副总经理、董事会秘书。

其它情况说明

√适用 □不适用

2020年5月12日，公司董事会收到财务总监马新伟女士的书面辞职报告：因工作变动，马新伟女士申请辞去公司财务总监职务，根据《公司法》及《公司章程》的规定，其辞职自辞职报告送达董事会之日起生效，辞职后马新伟女士不再担任公司任何职务。具体内容详见公司于2020年5月13日披露的《江苏省新能源开发股份有限公司关于财务总监辞职的公告》（公告编号：2020-025）。

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
徐国群	江苏省国信集团有限公司	党委委员、副总经理	2016.02	至今
张丁	江苏省国信集团有限公司	财务部副总经理	2017.01	至今
李崇琦	江苏省国信集团有限公司	人力资源部副总经理（集团部门正职级）	2019.08	至今
王炎	江苏省沿海开发集团有限公司	企业管理部总经理	2020.12	至今
周芬	江苏省沿海开发集团有限公司	资产财务部高级业务经理	2016.03	至今
戴同彬	盐城市国能投资有限公司	董事长	2015.01	至今
仲明	盐城市国能投资有限公司	总经理	2021.03	至今
顾宏武	江苏省农垦集团有限公司	计划财务部部长	2020.07	至今
在股东单位任职情况的说明	无			

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
徐国群	江苏国信股份有限公司	董事		
	江苏省天然气有限公司	董事长		

	江苏省沿海输气管道有限公司	董事长		
	江苏省天然气销售有限公司	董事长		
	江苏电力交易中心有限公司	董事		
张丁	江苏紫金农村商业银行股份有限公司	董事		
	江苏省国信集团财务有限公司	董事		
	江苏省国信数字科技有限公司	董事		
	博腾国际投资贸易有限公司	董事		
	南京丁山花园酒店有限公司	董事		
	江苏省投资管理有限责任公司	董事		
	江苏省房地产投资有限责任公司	董事		
	大唐国信滨海海上风力发电有限公司	监事		
	江苏省投资协会	监事		
戴同彬	盐城市国有资产投资集团有限公司	董事长		
	江苏国新新能源乘用车有限公司	董事长		
王炎	江苏省沿海输气管道有限公司	董事		
苏文兵	南京大学商学院会计学系	教授		
	苏州瑞可达连接系统股份有限公司	独立董事		
	江苏天奈科技股份有限公司	独立董事		
	南京大树智能科技股份有限公司	独立董事		
	江苏大全凯帆开关股份有限公司	独立董事		
	江苏洪泽农村商业银行股份有限公司	独立董事		
耿强	南京大学商学院	教授		
	南京栖霞建设股份有限公司	独立董事		
	江苏省广电有线信息网络股份有限公司	独立董事		
	南京紫金投资集团有限责任公司	董事		
	扬州市现代金融投资集团有限责任公司	董事		
	江苏沿海股权投资管理有限公司	董事		
熊源泉	东南大学能源与环境学院	教授、博士生导师		
	南京源紫尚蓝能源科技有限公司	监事		
	江西金糠新材料科技有限公司	执行董事		
	北京广厦环能科技股份有限公司	独立董事		

李崇琦	江苏舜天国际集团有限公司	董事		
	苏州中方财团控股股份有限公司	董事		
	江苏省广播电视信息网络投资有限公司	副董事长		
	江苏省铁路集团有限公司	董事		
	博腾国际投资贸易有限公司	监事会主席		
	江苏省国际信托有限责任公司	监事		
仲明	大唐大丰风电开发有限公司	副董事长		
	盐城天合国能光伏科技有限公司	副董事长		
	盐城市国能灌东新能源开发有限公司	董事		
	盐城市国燕新能源有限公司	董事		
	建湖县国源新能源开发有限公司	董事长、总经理		
	盐城国能丰港海上风力发电有限公司	董事		
	盐城海上国能风力发电有限公司	董事		
	滨海县国源新能源开发有限公司	董事		
	三峡国能盐城大丰发电有限公司	董事		
	中海油阜宁热电有限责任公司	董事		
	中广核聚智新能源射阳有限公司	董事		
	三峡新能源盐城大丰有限公司	董事		
	华润新能源（盐城）有限公司	董事		
	盐城市国投环境技术股份有限公司	董事长		
	江苏网能智慧能源有限公司	董事		
	盐城国能新奥能源发展有限公司	董事		
	盐城国丰海上风力发电有限公司	董事		
	顾宏武	正大天晴康方（上海）生物医药科技有限公司	董事	
江苏省农垦农业发展股份有限公司		监事		
江苏省国际信托有限责任公司		监事		
在其他单位任职情况的说明	无			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、非职工代表监事、高级管理人员报酬由公司董事会薪酬与考核委员会审核后提报董事会，高级管理人员报酬由董事会批准，董事、非职工代表监事报酬由董事会审议通过后提交股东大会批准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据股东大会审议通过的津贴标准，公司按季度向独立董事发放独立董事津贴； 职工监事按其任在公司任职的职务和考核情况领取薪酬，公司不额外提供监事津贴； 其他未在公司内部任职的董事、监事，不在公司领取报酬； 高级管理人员的报酬由其职务、工作职责、当年度公司的业绩、个人的考核结果确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	本报告期，公司董事、监事、高级管理人员薪酬依据上述规定按时发放。具体金额详见本节“（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	2020 年度，公司向全体董事、监事和高级管理人员发放报酬总额合计 308.45 万元（含报告期内离任的高级管理人员）。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
马新伟	财务总监	离任	工作变动，辞去公司财务总监职务。

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	43
主要子公司在职员工的数量	611
在职员工的数量合计	654
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理人员	85
生产运营人员	416
行政人员	69
财务人员	35
安全企划人员	25
其他	24
合计	654
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	33
本科	359
大专	195
大专以下	67
合计	654

注：公司子公司有一名退休职工为军转干部，子公司按照当地相关政策，2020 年度为其发放少量军转干部补贴等费用。

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司建立了既有激励又有约束、既讲效率又讲公平的薪酬政策，科学评价不同岗位员工贡献，合理拉开收入分配差距，做到能增能减、奖罚分明，充分调动广大职工积极性。通过薪酬总额与公司经营业绩挂钩，薪酬分配与员工绩效考核挂钩，激励员工积极工作，创造优异的工作成绩，实现薪酬水平与企业效益同步增长。

(三) 培训计划

适用 不适用

为提高员工整体素质，提升公司管理水平，公司根据发展战略、岗位性质、个人职业规划需求等实际情况制订培训计划，有针对性地开展如新员工入职培训、管理能力培训、岗位技能培训、宏观政策、前沿技术学习等各类培训，培训形式上涵盖外聘专业讲师、内部培训、高校定向培训班、团队拓展训练、网上课程等多种有效形式，为公司的长足发展打造一支强有力的人才队伍。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数	-
-----------	---

劳务外包支付的报酬总额	1301.25 万元
-------------	------------

注：部分子公司劳务外包报酬不按照工时结算，按业务量结算，难以统计工时总数。

上表中，劳务外包报酬总额为不含税数额。

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律、行政法规、部门规章和规范性文件以及《公司章程》等规定，不断完善法人治理结构，健全内部控制体系，切实保障公司及股东的合法权益。报告期内，公司治理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。

1、股东与股东大会

公司制定了《股东大会议事规则》，保障所有股东，尤其是中小股东享有平等地位。公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》等规定召集、召开股东大会，股东大会审议事项采用现场与网络投票相结合的方式，积极为股东参加会议提供便利，确保所有股东，尤其是中小股东能够依法行使权利。

2、控股股东与公司的关系

公司在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间相互独立，具有独立完整的业务及自主经营能力。公司控股股东行为规范，通过股东大会行使其股东权利，不存在损害公司或者其他股东利益的情况。

3、董事与董事会

公司严格按照《公司章程》规定的程序提名、选举董事，公司董事会由 9 名董事组成，其中 3 名独立董事，董事会的人员构成符合法律、法规的规定。公司董事能够忠实、勤勉地履行职责，并积极参加培训学习，不断提高履职能力。公司董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会四个专门委员会，各专门委员会严格按照各委员会议事规则，对各自职责范围内的重大事项进行审议，进一步提升董事会工作质量。

4、监事与监事会

公司严格按照《公司章程》规定的程序提名、选举监事，公司监事会由 7 名监事组成，其中 3 名职工监事，监事会的人员构成符合法律、法规的规定与要求。公司监事会严格按照法律、行政法规、部门规章、规范性文件以及《公司章程》《监事会议事规则》的有关规定开展工作，认真了解公司经营状况，检查公司财务，对董事和高级管理人员履职情况进行监督，维护公司及股东的合法权益。

5、信息披露与透明度

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》《上海证券交易所股票上市规则》等法律、行政法规、部门规章、规范性文件的监管要求及《公司章程》《信息披露管理制度》的规定，履行信息披露义务，提升信息披露质量，保证信息披露的真实、准确、完整、及时、公平，并做好披露前的保密工作，确保所有投资者可以平等地获取同一信息。

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

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年年度股东大会	2020 年 6 月 22 日	www.sse.com.cn	2020 年 6 月 23 日
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 9 月 15 日	www.sse.com.cn	2020 年 9 月 16 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
徐国群	否	5	5	4	0	0	否	2
郭磊	否	5	5	4	0	0	否	1
李贵桃	否	5	5	4	0	0	否	1
张丁	否	5	5	4	0	0	否	2
戴同彬	否	5	5	5	0	0	否	0
王炎	否	5	5	4	0	0	否	1
苏文兵	是	5	5	5	0	0	否	2
耿强	是	5	5	4	0	0	否	1
熊源泉	是	5	5	4	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	4
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

报告期内，公司共召开审计委员会会议 4 次、薪酬与考核委员会会议 1 次，各专门委员会均能够按照各自的议事规则，积极发挥各专门委员会的职责，对报告期内募集资金的管理与使用、关联交易、年度审计、定期报告、聘任审计机构等事项进行审议并发表意见。

报告期内，各专门委员会审议议案均获通过，不存在异议事项。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

注：公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面不存在不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况，公司与控股股东不存在实质性同业竞争。

国信集团参股大唐国信滨海，可能与公司发生潜在同业竞争的情况，国信已提出后续解决措施，具体内容详见公司于 2020 年 2 月 22 日披露的《江苏省新能源开发股份有限公司关于控股股东消除或避免同业竞争承诺履行情况的进展公告》（公告编号：2020-007）。

出具上述解决措施后，国信集团积极推进相关工作。截至本年度报告披露日，一方面，国信集团已经与公司签署了《股权托管协议》，将其持有的大唐滨海的股权委托给江苏新能管理，具体内容详见公司披露的《江苏省新能源开发股份有限公司关于签署〈股权托管协议〉暨关联交易的公告》（公告编号：2020-022）；另一方面，国信集团与公司筹划由公司发行股份的方式购买国信集团持有的大唐国信滨海 40% 的股权。2021 年 1 月 29 日，公司第二届董事会第十八次会议审议通过了《关于〈江苏省新能源开发股份有限公司发行股份购买资产暨关联交易预案〉及其摘要的议案》等与本次交易相关议案，具体内容详见公司披露的交易预案及相关公告。截至本年度报告披露日，公司发行股份购买资产暨关联交易标的资产的审计、评估等工作尚在进行中，公司将在相关工作全部完成后，再次召开董事会审议本次交易报告书（草案）及相关议案，并由董事会将相关议案提交股东大会审议批准。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司内部控制自我评价报告与本年报同时披露，详见上海证券交易所网站同日公告。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请的外部审计机构苏亚金诚会计师事务所（特殊普通合伙）于 2021 年 4 月 26 日出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，详见公司在上海证券交易所网站与本年报同日披露的相关公告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

江苏省新能源开发股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了江苏省新能源开发股份有限公司（以下简称江苏新能）财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并资产负债表及资产负债表，2020 年度的合并利润表及利润表、合并现金流量表及现金流量表、合并所有者权益变动表及所有者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，公允反映了江苏新能 2020 年 12 月 31 日的财务状况以及 2020 年度的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于江苏新能，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

1. 收入的确认

请参阅财务报表附注五“重要会计政策及会计估计”之38及附注七“合并财务报表项目注释”之61。

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
江苏新能主要从事风能、太阳能、生物质能等新能源的开发。2020 年度江苏新能合并报表营业收入为人民币 154,672.22 万元，其中电力收入占比约 95%；鉴于电力销售收入占比大，是江苏新能利润的主要来源，影响关键业务指标，并且该类销售业务交易发生频繁、交易量大，产生错报的固有风险较高。因此，我们	我们针对收入的确认执行的主要审计程序包括： <ul style="list-style-type: none"> ● 对销售与收款内部控制循环进行了解、评价，选择重要的控制点执行了控制测试； ● 选取样本检查销售合同，识别合同中的履约义务，评价收入确认时点是否符合企业会计准则的要求； ● 对收入和成本执行分析程序，包括：本期各月度收入、成本、毛利波动分析，主要产品本期收入、成本、毛利率与上期比较分析等分析程序； ● 检查各月的上网电量，并与江苏电网电能量计量系统

将电力销售收入的确认作为关键审计事项。	数据、电力公司结算单或经电力公司确认的数据进行核对； <ul style="list-style-type: none"> ● 对营业收入执行截止测试，确认收入确认是否记录在正确的会计期间； ● 结合应收账款函证程序，并抽查收入确认的相关单据，检查已确认的收入真实性。
---------------------	--

2. 长期资产减值

请参阅财务报表附注五“重要会计政策及会计估计”之30及附注七“合并财务报表项目注释”之72。

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
2020 年度江苏新能计提长期资产减值准备 28,787.09 万元，占合并净利润的比例为 168.31%。管理层根据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定对相关长期资产是否存在减值迹象进行判断。对于存在减值迹象的长期资产，管理层按照规定进一步测算资产组可收回金额。由于减值测试涉及大量的管理层判断和估计，尤其是对于预计未来现金流量和使用的折现率的判断和估计，同时考虑本期计提的长期资产减值准备对于财务报表整体的重要性，因此我们将长期资产减值确定为关键审计事项。	我们针对长期资产减值执行的主要审计程序包括： <ul style="list-style-type: none"> ● 了解和评价与长期资产减值测试相关的内部控制； ● 获取资产评估机构出具的以 2020 年 12 月 31 日为基准日、以长期资产减值测试为评估目的的评估报告，并对评估师的专业胜任能力和客观性进行评价； ● 与公司管理层、外部评估专家讨论和评价减值测试过程中所使用的测试方法、关键评估假设、折现率等参数的合理性，在此基础上测试了资产组可收回金额的计算是否准确； ● 评价管理层对长期资产减值测试结果及财务报表的披露是否恰当。

五、其他信息

江苏新能管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括江苏新能 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。

六、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估江苏新能的持续经营能力，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江苏新能、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督江苏新能的财务报告过程。

七、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：

（1）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。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）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。

（4）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，就可能导致对江苏新能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江苏新能不能持续经营。

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

（6）就江苏新能中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

我们还就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。

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。

苏亚金诚会计师事务所

(特殊普通合伙)

中国 南京市

中国注册会计师：

(项目合伙人)

中国注册会计师：

二〇二一年四月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：江苏省新能源开发股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	1,026,687,528.89	784,992,661.96
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	200,492,969.95	260,517,068.49
衍生金融资产			
应收票据	七、4	9,807,495.00	11,671,364.00
应收账款	七、5	1,351,491,713.22	1,142,961,873.12
应收款项融资			
预付款项	七、7	2,035,653.82	2,668,076.40
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	6,111,798.53	8,797,558.81
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	32,671,190.93	45,676,246.19
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	七、13	262,238,631.96	202,000,102.95
流动资产合计		2,891,536,982.30	2,459,284,951.92
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			
长期股权投资	七、17	11,055,664.13	11,126,117.75
其他权益工具投资			

其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	4,926,916,163.51	5,573,537,444.68
在建工程	七、22	2,422,838,791.76	66,647,439.08
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、26	61,749,391.33	61,377,226.31
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、29	5,064,542.66	6,332,949.03
递延所得税资产	七、30	15,730,354.44	11,612,009.33
其他非流动资产	七、31	879,242,457.96	152,207,381.09
非流动资产合计		8,322,597,365.79	5,882,840,567.27
资产总计		11,214,134,348.09	8,342,125,519.19
流动负债：			
短期借款	七、32	100,103,888.89	25,033,229.17
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	七、36	651,825,219.60	371,678,272.03
预收款项	七、37	38,119.27	372,901.62
合同负债	七、38	851,448.99	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	4,887,545.03	4,044,094.40
应交税费	七、40	17,643,901.38	23,663,266.58
其他应付款	七、41	111,092,719.91	122,817,916.85
其中：应付利息			
应付股利	七、41	43,850,000.00	61,840,000.00
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	698,018,157.68	492,710,402.95
其他流动负债	七、44	4,056,666.47	4,365,167.03
流动负债合计		1,588,517,667.22	1,044,685,250.63
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	2,857,396,746.36	2,066,678,857.90
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、48	1,538,301,544.57	91,808,413.82

长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	518,285.99	525,687.23
递延收益	七、51	70,829,000.71	76,373,000.71
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,467,045,577.63	2,235,385,959.66
负债合计		6,055,563,244.85	3,280,071,210.29
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	618,000,000.00	618,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	3,149,856,085.80	3,149,856,085.80
减：库存股			
其他综合收益	七、57	671,843.83	1,725,824.92
专项储备			
盈余公积	七、59	96,563,193.02	94,106,955.82
一般风险准备			
未分配利润	七、60	787,661,386.46	729,099,779.78
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		4,652,752,509.11	4,592,788,646.32
少数股东权益		505,818,594.13	469,265,662.58
所有者权益（或股东权益）合计		5,158,571,103.24	5,062,054,308.90
负债和所有者权益（或股东权益）总计		11,214,134,348.09	8,342,125,519.19

法定代表人：徐国群 主管会计工作负责人：徐国群 会计机构负责人：张颖

母公司资产负债表

2020年12月31日

编制单位：江苏省新能源开发股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年12月31日	2019年12月31日
流动资产：			
货币资金		597,910,117.68	361,169,086.58
交易性金融资产		200,492,969.95	260,517,068.49
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		95,993.66	44,240.72
其他应收款	十七、2	381,261,000.00	534,618,200.00
其中：应收利息			
应收股利	十七、2	380,350,000.00	533,610,000.00
存货			
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		268,786,720.28	167,260,452.33
流动资产合计		1,448,546,801.57	1,323,609,048.12
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	2,207,789,609.48	2,207,860,063.10
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		633,299.70	1,235,073.11
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		2,440,616.39	3,403,618.15
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		264,146.81	258,122.18
其他非流动资产		562,232,594.47	651,970,597.25
非流动资产合计		2,773,360,266.85	2,864,727,473.79
资产总计		4,221,907,068.42	4,188,336,521.91
流动负债：			
短期借款		100,103,888.89	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			120,000.00
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		3,270,083.15	2,933,118.09
应交税费		2,801,409.74	1,689,484.81
其他应付款		833,786.40	711,593.40
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		402,065.96	248,863.29
流动负债合计		107,411,234.14	5,703,059.59
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			

长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计			
负债合计		107,411,234.14	5,703,059.59
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		618,000,000.00	618,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		2,970,763,904.10	2,970,763,904.10
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		96,563,193.02	94,106,955.82
未分配利润		429,168,737.16	499,762,602.40
所有者权益（或股东权益）合计		4,114,495,834.28	4,182,633,462.32
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,221,907,068.42	4,188,336,521.91

法定代表人：徐国群 主管会计工作负责人：徐国群 会计机构负责人：张颖

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		1,546,722,242.92	1,484,404,012.94
其中：营业收入	七、61	1,546,722,242.92	1,484,404,012.94
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,142,304,802.77	1,132,278,308.87
其中：营业成本	七、61	929,452,730.31	910,082,988.23
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	14,836,079.21	13,178,062.62
销售费用			
管理费用	七、64	81,434,459.35	85,155,385.11
研发费用	七、65	516,130.60	9,783,746.35
财务费用	七、66	116,065,403.30	114,078,126.56

其中：利息费用		128,570,320.48	132,028,608.99
利息收入		10,966,943.53	18,719,019.70
加：其他收益	七、67	56,213,142.27	45,068,944.65
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	5,691,724.75	7,931,244.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-70,453.62	-33,100.18
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	492,969.95	517,068.49
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	43,647,922.44	-58,247,981.89
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-287,870,853.99	-7,947,031.21
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	70,620.04	39,182.57
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		222,662,965.61	339,487,131.28
加：营业外收入	七、74	998,811.29	1,095,457.55
减：营业外支出	七、75	570,407.63	530,552.38
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		223,091,369.27	340,052,036.45
减：所得税费用	七、76	52,057,098.57	42,940,023.79
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		171,034,270.70	297,112,012.66
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		171,034,270.70	297,112,012.66
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		153,717,843.88	253,953,179.50
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		17,316,426.82	43,158,833.16
六、其他综合收益的税后净额		-1,317,476.36	509,348.67
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-1,053,981.09	407,478.94
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-1,053,981.09	407,478.94
（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		-1,053,981.09	407,478.94
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-263,495.27	101,869.73
七、综合收益总额		169,716,794.34	297,621,361.33
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		152,663,862.79	254,360,658.44
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		17,052,931.55	43,260,702.89
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八、2	0.25	0.41
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：徐国群 主管会计工作负责人：徐国群 会计机构负责人：张颖

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		100,222.44	41,954.12
销售费用			
管理费用		26,412,576.18	29,761,907.24
研发费用		516,130.60	1,783,304.38
财务费用		-2,620,836.49	-14,101,646.40
其中：利息费用		2,993,888.89	
利息收入		5,787,093.40	14,240,283.49
加：其他收益		121,521.02	100,000.00
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	56,831,202.14	342,187,283.41
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-70,453.62	-33,100.18
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		492,969.95	517,068.49
信用减值损失（损失以“-”号填列）			9,373.25
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		33,037,600.38	325,328,205.81
加：营业外收入			
减：营业外支出			50,334.43
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		33,037,600.38	325,277,871.38
减：所得税费用		8,475,228.42	7,328,796.11
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		24,562,371.96	317,949,075.27
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		24,562,371.96	317,949,075.27

(二) 终止经营净利润(净亏损以“一”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(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		24,562,371.96	317,949,075.27
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：徐国群 主管会计工作负责人：徐国群 会计机构负责人：张颖

合并现金流量表
2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
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		1,578,148,936.88	1,268,916,051.56
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		50,256,240.87	35,791,285.50
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	16,776,030.91	21,958,570.94
经营活动现金流入小计		1,645,181,208.66	1,326,665,908.00
购买商品、接受劳务支付的现金		516,260,624.51	545,396,485.92
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			

拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		125,342,463.22	125,793,113.13
支付的各项税费		164,890,016.97	106,804,161.50
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	27,892,671.33	31,232,632.32
经营活动现金流出小计		834,385,776.03	809,226,392.87
经营活动产生的现金流量净额		810,795,432.63	517,439,515.13
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,560,000,000.00	3,400,000,000.00
取得投资收益收到的现金		6,279,246.86	13,037,695.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		754,258.80	293,513.77
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	七、78		7,461,544.87
投资活动现金流入小计		1,567,033,505.66	3,420,792,753.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,609,224,389.97	708,723,480.43
投资支付的现金		1,500,000,000.00	3,060,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		3,109,224,389.97	3,768,723,480.43
投资活动产生的现金流量净额		-1,542,190,884.31	-347,930,726.56
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		19,500,000.00	5,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		19,500,000.00	5,000,000.00
取得借款收到的现金		1,653,578,934.26	349,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,673,078,934.26	354,000,000.00
偿还债务支付的现金		410,106,202.45	476,084,471.32
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		242,368,627.51	251,700,547.69
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		17,990,000.00	6,150,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	51,886,105.91	53,989,532.99
筹资活动现金流出小计		704,360,935.87	781,774,552.00
筹资活动产生的现金流量净额		968,717,998.39	-427,774,552.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		559,064.25	685,642.26
五、现金及现金等价物净增加额		237,881,610.96	-257,580,121.17
加：期初现金及现金等价物余额		768,940,138.72	1,026,520,259.89
六、期末现金及现金等价物余额		1,006,821,749.68	768,940,138.72

法定代表人：徐国群 主管会计工作负责人：徐国群 会计机构负责人：张颖

母公司现金流量表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
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			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		6,141,866.81	9,274,133.04
经营活动现金流入小计		6,141,866.81	9,274,133.04
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		15,930,062.98	19,728,167.92
支付的各项税费		8,325,010.58	2,910,900.32
支付其他与经营活动有关的现金		9,598,216.11	10,877,700.14
经营活动现金流出小计		33,853,289.67	33,516,768.38
经营活动产生的现金流量净额		-27,711,422.86	-24,242,635.34
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		2,246,000,000.00	3,525,000,000.00
取得投资收益收到的现金		211,040,512.94	117,472,412.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
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			7,461,544.87
投资活动现金流入小计		2,457,040,512.94	3,649,933,957.85
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,664,375.00	1,677,404.58
投资支付的现金		2,195,500,000.00	3,752,500,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		2,197,164,375.00	3,754,177,404.58
投资活动产生的现金流量净额		259,876,137.94	-104,243,446.73
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		100,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		100,000,000.00	
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		95,692,700.00	123,600,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		95,692,700.00	123,600,000.00
筹资活动产生的现金流量净额		4,307,300.00	-123,600,000.00
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		236,472,015.08	-252,086,082.07
加:期初现金及现金等价物余额		345,796,742.84	597,882,824.91
六、期末现金及现金等价物余额		582,268,757.92	345,796,742.84

法定代表人:徐国群 主管会计工作负责人:徐国群 会计机构负责人:张颖

合并所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	618,000,000.00				3,149,856,085.80		1,725,824.92		94,106,955.82		729,099,779.78		4,592,788,646.32	469,265,662.58	5,062,054,308.90
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	618,000,000.00				3,149,856,085.80		1,725,824.92		94,106,955.82		729,099,779.78		4,592,788,646.32	469,265,662.58	5,062,054,308.90
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)							-1,053,981.09		2,456,237.20		58,561,606.68		59,963,862.79	36,552,931.55	96,516,794.34
(一)综合收益总额							-1,053,981.09				153,717,843.88		152,663,862.79	17,052,931.55	169,716,794.34
(二)所有者投入和减少资本														19,500,000.00	19,500,000.00
1.所有者投入的普通股														19,500,000.00	19,500,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本															

江苏省新能源开发股份有限公司 2020 年年度报告

用															
(六) 其他															
四、本期末余额	618,000,000.00				3,149,856,085.80		671,843.83		96,563,193.02		787,661,386.46		4,652,752,509.11	505,818,594.13	5,158,571,103.24

项目	2019 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
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	618,000,000.00				3,149,856,085.80		1,318,345.98		62,312,048.29		630,541,507.81		4,462,027,987.88	457,124,959.69	4,919,152,947.57
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	618,000,000.00				3,149,856,085.80		1,318,345.98		62,312,048.29		630,541,507.81		4,462,027,987.88	457,124,959.69	4,919,152,947.57
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)							407,478.94		31,794,907.53		98,558,271.97		130,760,658.44	12,140,702.89	142,901,361.33
(一) 综合收益总额							407,478.94				253,953,179.50		254,360,658.44	43,260,702.89	297,621,361.33
(二) 所有者投入和减少资本														5,000,000.00	5,000,000.00
1. 所有者投入的普通股														5,000,000.00	5,000,000.00
2. 其他权益工具持															

取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	618,000,000.00			3,149,856,085.80	1,725,824.92	94,106,955.82	729,099,779.78	4,592,788,646.32	469,265,662.58	5,062,054,308.90			

法定代表人：徐国群 主管会计工作负责人：徐国群 会计机构负责人：张颖

母公司所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	618,000,000.00				2,970,763,904.10				94,106,955.82	499,762,602.40	4,182,633,462.32
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	618,000,000.00				2,970,763,904.10				94,106,955.82	499,762,602.40	4,182,633,462.32
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								2,456,237.20	-70,593,865.24	-68,137,628.04	
（一）综合收益总额									24,562,371.96	24,562,371.96	
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配								2,456,237.20	-95,156,237.20	-92,700,000.00	
1. 提取盈余公积								2,456,237.20	-2,456,237.20		
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他									-92,700,000.00	-92,700,000.00	
（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											

江苏省新能源开发股份有限公司 2020 年年度报告

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	618,000,000.00				2,970,763,904.10				96,563,193.02	429,168,737.16	4,114,495,834.28

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	618,000,000.00				2,970,763,904.10				62,312,048.29	337,208,434.66	3,988,284,387.05
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	618,000,000.00				2,970,763,904.10				62,312,048.29	337,208,434.66	3,988,284,387.05
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)									31,794,907.53	162,554,167.74	194,349,075.27
(一) 综合收益总额										317,949,075.27	317,949,075.27
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									31,794,907.53	-155,394,907.53	-123,600,000.00
1. 提取盈余公积									31,794,907.53	-31,794,907.53	
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-123,600,000.00	-123,600,000.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本 (或股本)											
2. 盈余公积转增资本 (或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											

江苏省新能源开发股份有限公司 2020 年年度报告

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	618,000,000.00				2,970,763,904.10				94,106,955.82	499,762,602.40	4,182,633,462.32

法定代表人：徐国群 主管会计工作负责人：徐国群 会计机构负责人：张颖

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

江苏省新能源开发股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”或“江苏新能”）前身为江苏省新能源开发有限公司，由江苏省国信集团有限公司（原名“江苏省国信资产管理集团有限公司”，以下简称“国信集团”）和江苏省投资管理有限责任公司共同出资组建，于 2002 年 10 月 17 取得江苏省工商行政管理局核发的 320000000018109 号《企业法人营业执照》。

公司自 2002 年 10 月成立以来，经多次注册资本变更，截至 2017 年 12 月 31 日，公司注册资本为人民币 500,000,000.00 元。

2018 年 4 月 23 日，经中国证券监督管理委员会以证监许可[2018] 745 号《关于核准江苏省新能源开发股份有限公司首次公开发行股票批复》文件核准，公司向社会公开发行面值为 1 元的人民币普通股股票 118,000,000 股，每股发行价格为人民币 9.00 元，发行后的累计注册资本为人民币 618,000,000.00 元，股本为人民币 618,000,000.00 元。

截止 2020 年 12 月 31 日，公司注册资本为人民币 618,000,000.00 元，股本为人民币 618,000,000.00 元。

公司注册地址：南京市长江路 88 号 2213 室；法定代表人：徐国群；统一社会信用代码：91320000743141824Y。

母公司经营范围：风能、太阳能、生物质能、地热能、海洋能、天然气水合物等新能源的开发，实业投资，投资管理，投资咨询，工程监理、工程施工，国内贸易。

子公司经营范围：1、太阳能发电；太阳能光伏发电项目投资、建设、运行和运营管理；太阳能电站及相关机电设备检修；电气设备预防性检测及太阳能系统测试；太阳能电站工程咨询和监理；配套设备、设施的建筑安装工程；电气试验设备租赁。2、生物质（能）发电、热力供应；秸秆收购；自用设备维修（压力容器除外）；灰渣销售；新能源项目的技术开发。3、风力发电；风电场检修及相关机电设备检修；风电场工程咨询和监理；风电场配套设备、设施工程的建筑、安装；设备租赁。4、新能源的投资、开发、建设、经营和管理；微电网项目的建设、管理；建筑材料销售。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有受控制的子公司均纳入合并财务报表的合并范围。

纳入合并财务报表范围的子公司情况详见附注九之“1、在子公司中的权益”；合并范围的变化情况详见“附注八、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则及其他相关规定进行确认和计量，并在此基础上编制财务报表。

2. 持续经营

适用 不适用

公司管理层认为，公司自报告期末起至少12个月内具有持续经营能力。

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：

适用 不适用

公司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。

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

公司以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

公司以人民币为记账本位币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

（一）同一控制下企业合并的会计处理方法

公司对同一控制下的企业合并采用权益结合法进行会计处理。

在合并日，公司对同一控制下的企业合并中取得的资产和负债，按照在被合并方资产与负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；根据合并后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个别财务报表中长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资的初始投资成本与支付合并对价（包括支付的现金、转让的非现金资产、所发生或承担的

债务账面价值或发行股份的面值总额)之间的差额,调整资本公积(股本溢价或资本溢价);资本公积(股本溢价或资本溢价)的余额不足冲减的,依次冲减盈余公积和未分配利润。

(二) 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司对非同一控制下的企业合并采用购买法进行会计处理。

1. 公司对非同一控制下的企业合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债以公允价值计量。以公司在购买日作为合并对价付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值为计量基础,其公允价值与账面价值的差额计入当期损益。

2. 合并成本分别以下情况确定:

(1) 一次交易实现的企业合并,合并成本以公司在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值与符合确认条件的或有对价之和确定。合并成本为该项长期股权投资的初始投资成本。

(2) 通过多次交换交易分步实现的企业合并,合并成本为购买日之前持有股权投资在购买日按照公允价值重新计量的金额与购买日新增投资投资成本之和。个别财务报表的长期股权投资为购买日之前持有股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和。一揽子交易除外。

3. 公司在购买日对合并成本在取得的可辨认资产和负债之间进行分配。

(1) 公司在企业合并中取得的被购买方除无形资产以外的其他各项资产(不仅限于被购买方原已确认的资产),其所带来的未来经济利益预期能够流入公司且公允价值能够可靠计量的,单独确认并按公允价值计量。

(2) 公司在企业合并中取得的被购买方的无形资产,其公允价值能够可靠计量的,单独确认并按公允价值计量。

(3) 公司在企业合并中取得的被购买方除或有负债以外的其他各项负债,履行有关的义务预期会导致经济利益流出公司且公允价值能够可靠计量的,单独确认并按公允价值计量。

(4) 公司在企业合并中取得的被购买方的或有负债,其公允价值能够可靠计量的,单独确认为负债并按公允价值计量。

(5) 公司在对企业合并成本进行分配、确认合并中取得可辨认资产和负债时,不予考虑被购买方在企业合并之前已经确认的商誉和递延所得税项目。

4. 企业合并成本与合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额之间差额的处理

(1) 公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,确认为商誉。

(2) 公司对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,按照下列规定处理:

①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;

②经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的,其差额计入当期损益。

(三) 公司为进行企业合并而发生的有关费用的处理

1. 公司为进行企业合并而发生的各项直接相关费用(包括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等),于发生时计入当期损益。

2. 公司为企业合并而发行债务性证券支付的佣金、手续费等交易费用，计入债务性证券的初始计量金额。

(1) 债券如为折价或面值发行的，该部分费用增加折价的金额；

(2) 债券如为溢价发行的，该部分费用减少溢价的金额。

3. 公司在合并中作为合并对价发行的权益性证券发生的佣金、手续费等交易费用，计入权益性证券的初始计量金额。

(1) 在溢价发行权益性证券的情况下，该部分费用从资本公积（股本溢价）中扣除；

(2) 在面值或折价发行权益性证券的情况下，该部分费用冲减留存收益。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(一) 统一会计政策和会计期间

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与公司不一致的，在编制合并财务报表时，按照公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

(二) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表以公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，按照权益法调整对子公司的长期股权投资，抵销公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响后，由母公司编制。

(三) 子公司发生超额亏损在合并财务报表中的反映

在合并财务报表中，母公司分担的当期亏损超过了其在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余冲减归属于母公司的所有者权益（未分配利润）；子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余继续冲减少数股东权益。

(四) 报告期内增减子公司的处理

1. 报告期内增加子公司的处理

(1) 报告期内因同一控制下企业合并增加子公司的处理

在报告期内，因同一控制下的企业合并而增加子公司的，调整合并资产负债表的期初数，将该子公司合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将该子公司合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

(2) 报告期内因非同一控制下企业合并增加子公司的处理

在报告期内，因非同一控制下的企业合并而增加子公司的，不调整合并资产负债表的期初数，将该子公司自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将该子公司自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

2. 报告期内处置子公司的处理

公司在报告期内处置子公司的，不调整合并资产负债表的期初数，将该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表，将该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方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，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

共同经营的合营方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：（一）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；（二）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；（三）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；（四）按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；（五）确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营方向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，应当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。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，合营方应当全额确认该损失。

合营方自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，应当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。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，合营方应当按其承担的份额确认该部分损失。

对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，应当按照前述规定进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金包括公司库存现金以及可以随时用于支付的银行存款和其他货币资金。

公司将持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资，确定为现金等价物。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

（一）外币业务的核算方法

1. 外币交易的初始确认

对于发生的外币交易，公司均按照交易发生日中国人民银行公布的即期汇率（中间价）将外币金额折算为记账本位币金额。其中，对发生的外币兑换或涉及外币兑换的交易，公司按照交易发生日实际采用的汇率进行折算。

2. 资产负债表日或结算日的调整或结算

资产负债表日或结算日，公司按照下列方法对外币货币性项目和外币非货币性项目分别进行处理：

（1）外币货币性项目的会计处理原则

对于外币货币性项目，在资产负债表日或结算日，公司采用资产负债表日或结算日的即期汇率（中间价）折算，对因汇率波动而产生的差额调整外币货币性项目的记账本位币金额，同时作为汇兑差额处理。其中，与购建或生产符合资本化条件的资产有关的外币借款产生的汇兑差额，计入符合资本化条件的资产的成本；其他汇兑差额，计入当期财务费用。

（2）外币非货币性项目的会计处理原则

①对于以历史成本计量的外币非货币性项目，公司仍按照交易发生日的即期汇率（中间价）折算，不改变其记账本位币金额，不产生汇兑差额。

②对于以成本与可变现净值孰低计量的存货，如果其可变现净值以外币确定，则公司在确定存货的期末价值时，先将可变现净值按期末汇率折算为记账本位币金额，再与以记账本位币反映的存货成本进行比较。

③对于以公允价值计量的非货币性项目，如果期末的公允价值以外币反映，则公司先将该外币按照公允价值确定当日的即期汇率折算为记账本位币金额，再与原记账本位币金额进行比较，其差额作为公允价值变动（含汇率变动）损益，计入当期损益。

（二）外币报表折算的会计处理方法

1. 公司按照下列方法对境外经营的财务报表进行折算：

（1）资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

（2）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或者采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

按照上述方法折算产生的外币财务报表折算差额，在合并资产负债表中所有者权益项目的“其他综合收益”项目列示。

2. 公司按照下列方法对处于恶性通货膨胀经济中的境外经营的财务报表进行折算：

（1）公司对资产负债表项目运用一般物价指数予以重述，对利润表项目运用一般物价指数变动予以重述，再按资产负债表日的即期汇率进行折算。

（2）在境外经营不再处于恶性通货膨胀经济中时，公司对财务报表停止重述，按照停止之日的价格水平重述的财务报表进行折算。

3. 公司在处置境外经营时，将合并资产负债表中其他综合收益项目下列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益转入处置当期损益；部分处置境外经营的，按照处置的比例计算处置部分的外币财务报表折算差额，转入处置当期损益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

（一）金融工具的分类

1. 金融资产的分类

公司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，将金融资产分为以下三类：（1）以摊余成本计量的金融资产；（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（包括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）；（3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

2. 金融负债的分类

公司将金融负债分为以下两类：（1）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和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债）；（2）以摊余成本计量的金融负债。

（二）金融工具的确认依据和计量方法

1. 金融工具的确认依据

公司在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。

2. 金融工具的计量方法

（1）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应收账款、应收票据，且其未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的，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

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。除减值损失或利得、汇兑损益及采用实际利率法计算的利息计入当期损益外，其他利得或损失均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

公司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的，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损益的金融资产

公司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，公司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，公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。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

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，该负债由公司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，公司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以摊余成本计量的金融负债

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。

(三) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司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，分别下列情况处理：（1）未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；（2）保留了对该金融资产控制的，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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产在终止确认日的账面价值；（2）因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值

计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资)之和。转移了金融资产的一部分,且该被转移部分整体满足终止确认条件的,将转移前金融资产整体的账面价值,在终止确认部分和继续确认部分之间,按照转移日各自的相对公允价值进行分摊。

(四) 金融负债终止确认

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

(五) 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示,不得相互抵销。但同时满足下列条件的,以相互抵销后的净额在资产负债表内列示:

1. 公司具有抵销已确认金额的法定权利,且该种法定权利是当前可执行的;
2. 公司计划以净额结算,或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移,转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

(六) 权益工具

权益工具是指能证明拥有公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。公司发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理,发放的股票股利不影响股东权益总额。

公司控制的主体发行的满足金融负债定义,但满足准则规定条件分类为权益工具的特殊金融工具,在公司合并财务报表中对应的少数股东权益部分,分类为金融负债。

(七) 金融工具公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具,以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具,采用估值技术确定其公允价值。在估值时,公司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,使用不可观察输入值。

在初始确认时,金融资产或金融负债的公允价值以相同资产或负债在活跃市场上的报价或者以仅使用可观察市场数据的估值技术之外的其他方式确定的,公司将该公允价值与交易价格之间的差额递延。初始确认后,公司根据某一因素在相应会计期间的变动程度将该递延差额确认为相应会计期间的利得或损失。

(八) 金融资产减值

公司对于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等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

1. 减值准备的确认方法

公司在考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息的基础上，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

(1) 一般处理方法

每个资产负债表日，公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，公司按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具（如在具有较高信用评级的商业银行的定期存款、具有“投资级”以上外部信用评级的金融工具），公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

(2) 简化处理方法

对于应收账款、合同资产及与收入相关的应收票据，未包含重大融资成分或不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

2. 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。

无论公司采用何种方式评估信用风险是否显著增加，如果合同付款逾期超过（含）30日，则通常可以推定金融资产的信用风险显著增加，除非公司以合理成本即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过30日，信用风险仍未显著增加。

除特殊情况外，公司采用未来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。

3. 以组合为基础评估信用风险的组合方法和确定依据

公司对于信用风险显著不同具备以下特征的应收票据、应收账款、合同资产和其他应收款单项评价信用风险。如：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。

当无法以合理成本评估单项金融资产预期信用损失的信息时，公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

(1) 应收票据组合

组合名称	确定组合的依据
银行承兑汇票组合	本组合为银行承兑汇票，承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票组合	本组合为以承兑人信用风险划分的商业承兑汇票

对于银行承兑汇票组合，除明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务外，预期信用损失率为零。

对于商业承兑汇票组合，按照组合1应收款项连续账龄的原则计提坏账准备。

(2) 除应收票据以外的应收款项组合

组合名称	确定组合的依据
组合 1	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征（除组合 2、组合 3 之外的应收款项）
组合 2	本组合为应收电网公司电费（燃煤基准价部分），以账龄作为信用风险特征
组合 3	本组合为应收可再生能源电价附加补助

对于划分为账龄组合1的应收款项，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收款项账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。信用损失率对照表如下：

账 龄	应收款项计提比例（%）
1 年以内（含 1 年）	1
1 至 2 年	10
2 至 3 年	30
3 至 4 年	50
4 至 5 年	50
5 年以上	100

对于划分为组合2的应收账款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收款项账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。信用损失率对照表如下：

账 龄	应收款项计提比例（%）
1 年以内（含 1 年）	
其中：1 个月以内	0
1-12 个月	1
1 至 2 年	50
2 年以上	100

对于划分为组合3的应收账款，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，计算预期信用损失。该组合均为可再生能源电价附加补助，按照预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

适用金融工具准则。

详见附注五之“10. 金融工具一（八）金融资产减值—3. 以组合为基础评估信用风险的组合方法和确定依据—（1）应收票据组合”。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

适用金融工具准则。

详见附注五之“10. 金融工具一（八）金融资产减值—3. 以组合为基础评估信用风险的组合方法和确定依据—（2）除应收票据以外的应收款项组合”。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且公司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的应收票据及应收账款，本公司将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。应收款项融资采用实际利率法确认的利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益，其余公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

对于存在客观减值证据及其他适用于单项评估的其他应收款单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。当单项其他应收款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，根据信用风险特征划分其他应收款组合，在组合的基础上计算预期信用损失。划分的组合及依据如下：

组 合	确定组合的依据
账龄组合	相同账龄的其他应收款具有类似的信用风险特征
合并范围内关联往来组合	合并范围内关联方款项作为信用风险特征

对于以账龄划分组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。信用损失率对照表如下：

账 龄	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	1
1 至 2 年	10
2 至 3 年	30
3 至 4 年	50
4 至 5 年	50
5 年以上	100

15. 存货

√适用 □不适用

(一) 存货的分类

公司存货分为原材料、库存商品、低值易耗品、备品备件等。

(二) 发出存货的计价方法

原材料、库存商品、备品备件发出时采用加权平均法核算。

(三) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

1. 存货可变现净值的确定依据

(1) 库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。

(2) 需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。

(3) 为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算；公司持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

(4) 为生产而持有的材料等，用其生产的产成品的可变现净值高于成本的，该材料仍然按照成本计量；材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本的，该材料按照可变现净值计量。

2. 存货跌价准备的计提方法

(1) 公司按照单个存货项目的成本与可变现净值孰低计提存货跌价准备，计入当期损益；以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额应当予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。。

(2) 对于数量繁多、单价较低的存货，公司按照存货类别计提存货跌价准备。

(四) 存货的盘存制度

公司存货盘存采用永续盘存制，并定期进行实地盘点。

（五）周转材料的摊销方法

1. 低值易耗品的摊销方法

公司领用低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

2. 包装物的摊销方法

公司领用包装物采用一次转销法进行摊销。

16. 合同资产

（1）. 合同资产的确认方法及标准

√适用 不适用

合同资产，指公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。本公司拥有的无条件（即，取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。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。

（2）. 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 不适用

有客观证据表明发生了减值的，根据未来现金流量现值低于账面价值的差额，确认信用减值损失，并据此计提相应的减值准备。

17. 持有待售资产

√适用 不适用

（一）持有待售

1. 持有待售的非流动资产、处置组的范围

公司主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值时，将该非流动资产或处置组划分为持有待售类别。

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。

2. 持有待售的非流动资产、处置组的确认条件

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）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；

（2）出售极可能发生，即公司已经就一项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。有关规定要求公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，需已经获得批准。

3. 持有待售的非流动资产、处置组的会计处理方法和列报

公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。

公司初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，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。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。对于持有待售的非流动资产不计提折旧或进行摊销。

持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不予相互抵销，分别作为流动资产和流动负债列示。

公司因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后企业是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

(二) 终止经营

终止经营，是指公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

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. 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

（一）长期股权投资初始投资成本的确定

1. 企业合并形成的长期股权投资，其初始投资成本的确认详见本附注“五、重要会计政策及会计估计”之“5、同一控制下和非同一控制下企业合并”的会计处理方法。

2. 除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其初始投资成本：

（1）通过支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括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。

（2）通过发行的权益性证券（权益性工具）等方式取得的长期股权投资，按照所发行权益性证券（权益性工具）公允价值作为其初始投资成本。如有确凿证据表明，取得的长期股权投资的公允价值比所发行权益性证券（权益性工具）的公允价值更加可靠的，以投资者投入的长期股权投资的公允价值为基础确定其初始投资成本。与发行权益性证券（权益性工具）直接相关费用，包括手续费、佣金等，冲减发行溢价，溢价不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。通过发行债务性证券（债务性工具）取得的长期股权投资，比照通过发行权益性证券（权益性工具）处理。

（3）通过债务重组方式取得的长期股权投资，公司以债权转为股权所享有股份的公允价值作为其初始投资成本。

（4）通过非货币性资产交换方式取得的长期股权投资，在非货币性资产交换具有商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的情况下，公司以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述条件的，公司以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

公司发生的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，计入长期股权投资的初始投资成本。

公司无论以何种方式取得长期股权投资，实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润，作为应收股利单独核算，不构成长期股权投资的成本。

（二）长期股权投资的后续计量及损益确认方法

1. 采用成本法核算的长期股权投资

（1）公司对被投资单位能够实施控制的长期股权投资，即对子公司投资，采用成本法核算。

（2）采用成本法核算的长期股权投资，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司不分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润，

均按照应享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认投资收益。

2. 采用权益法核算的长期股权投资

(1) 公司对被投资单位具有共同控制的合营企业或重大影响的联营企业，采用权益法核算。

(2) 采用权益法核算的长期股权投资，对于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初始投资成本。

(3) 取得长期股权投资后，公司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，分别确认投资损益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有或应分担被投资单位的净损益时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位账面净利润经过调整后计算确定。但是，公司对无法合理确定取得投资时被投资单位各项可辨认资产公允价值的、投资时被投资单位可辨认资产的公允价值与其账面价值之间的差额较小的或是其他原因导致无法取得被投资单位有关资料的，直接以被投资单位的账面净损益为基础计算确认投资损益。公司按照被投资单位宣告分派的现金股利或利润计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。公司对被投资单位除净损益、其他综合收益以及利润分配以外的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所有者权益。

公司在确认由联营企业及合营企业投资产生的投资收益时，对公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易收益按照持股比例计算归属于公司的部分予以抵销，并在此基础上确认投资损益。公司与被投资单位发生的内部交易损失属于资产减值损失的，全额予以确认。公司对于纳入合并范围的子公司与其联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益，也按照上述原则进行抵销，并在此基础上确认投资损益。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，按照下列顺序进行处理：首先冲减长期股权投资的账面价值；如果长期股权投资的账面价值不足以冲减的，则以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益的账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收款的账面价值；经过上述处理，按照投资合同或协议约定公司仍承担额外损失义务的，按照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盈利的，公司扣除未确认的亏损分担额后，按照与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面金额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益和长期股权投资的账面价值，同时确认投资收益。

(三) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

1. 确定对被投资单位具有共同控制的依据

共同控制，是指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。某项安排的相关活动通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究开发活动以及融资活动等。合营企业，是公司仅对某

项安排的净资产享有权利的合营安排。合营方享有某项安排相关资产且承担相关债务的合营安排是共同经营，而不是合营企业。

2. 确定对被投资单位具有重大影响的依据

重大影响，是指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。公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

22. 投资性房地产

不适用

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

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。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

1. 与该固定资产有关的经济利益很可能流入公司；
2. 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	直线法	20-30	5%	4.75-3.17%
机器设备	直线法	10-20	5%	9.5-4.75%
运输设备	直线法	5	5%	19%
其他设备	直线法	3-8	0-5%	33.33-12.5%

1. 除已提足折旧仍继续使用的固定资产和土地以外，公司对所有固定资产计提折旧。

2. 公司固定资产从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧，并按照固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率计算确定折旧率和折旧额，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期损益。

3. 已计提减值准备的固定资产在计提折旧时，公司按照该项固定资产的账面价值、预计净残值和尚可使用寿命重新计算确定折旧率和折旧额。

资产负债表日，公司复核固定资产的预计使用寿命、预计净残值率和折旧方法，如有变更，作为会计估计变更处理。

4. 符合资本化条件的固定资产装修费用，在两次装修期间与固定资产尚可使用年限两者中较短的期间内，采用年限平均法单独计提折旧。

5. 融资租赁方式租入的固定资产，能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

1. 融资租入固定资产的认定依据

在租赁期开始日，公司将满足融资租赁标准的租入固定资产确认为融资租入固定资产。

2. 融资租入固定资产的计价方法

在租赁期开始日，公司将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者和发生的初始直接费用作为融资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，将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。未确认融资费用在租赁期的各个期间内采用实际利率法进行分摊。

3. 融资租入固定资产的折旧方法

采用与自有固定资产相一致的折旧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时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。

24. 在建工程

√适用 □不适用

(一) 在建工程的类别

在建工程以立项项目分类核算。

(二) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按照建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。自营工程，按照直接材料、直接人工、直接机械施工费等计量；出包工程，按照应支付的工程价款等计量。在以借款进行的工程达到预定可使用状态前发生的、符合资本化条件的借款费用，予以资本化，计入在建工程成本。

公司对于所建造的固定资产已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按照估计价值确定其成本，转入固定资产，并按照公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧；待办理竣工决算后，再按照实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

25. 借款费用

√适用 □不适用

(一) 借款费用的范围

公司的借款费用包括因借款而发生的借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

（二）借款费用的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，包括需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

（三）借款费用资本化期间的确定

1. 借款费用开始资本化时点的确定

当资产支出已经发生、借款费用已经发生且为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始时，借款费用开始资本化。其中，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出。

2. 借款费用暂停资本化时间的确定

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。公司将在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，则借款费用的资本化继续进行。

3. 借款费用停止资本化时点的确定

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止借款费用的资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为当期损益。

购建或者生产的符合资本化条件的资产各部分分别完工，且每部分在其他部分继续建造过程中可供使用或者可对外销售，且为使该部分资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动实质上已经完成的，停止与该部分资产相关的借款费用的资本化；购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或者可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用的资本化。

（四）借款费用资本化金额的确定

1. 借款利息资本化金额的确定

在资本化期间内，每一会计期间的利息（包括折价或溢价的摊销）资本化金额，按照下列规定确定：

（1）为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，公司以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投

资收益后的金额确定。

(2) 为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的, 公司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, 计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

(3) 借款存在折价或者溢价的, 公司按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额, 调整每期利息金额。

(4) 在资本化期间内, 每一会计期间的利息资本化金额, 不能超过当期相关借款实际发生的利息金额。

2. 借款辅助费用资本化金额的确定

(1) 专门借款发生的辅助费用, 在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的, 在发生时根据其发生额予以资本化, 计入符合资本化条件的资产的成本; 在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后发生的, 在发生时根据其发生额确认为费用, 计入当期损益。

(2) 一般借款发生的辅助费用, 在发生时根据其发生额确认为费用, 计入当期损益。

3. 汇兑差额资本化金额的确定

在资本化期间内, 外币专门借款本金及利息的汇兑差额, 予以资本化, 计入符合资本化条件的资产的成本。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

(一) 无形资产的初始计量

1. 外购无形资产的初始计量

外购无形资产的成本, 包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付, 实质上具有融资性质的, 无

形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

2. 自行研究开发无形资产的初始计量

自行研究开发的无形资产的成本，按照自满足资本化条件后至达到预定用途前所发生的支出总额确定，对于以前期间已经费用化的支出不再调整。

公司自行研究开发的无形资产，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，不符合资本化条件的，于发生时计入当期损益；符合资本化条件的，确认为无形资产。如果确实无法区分研究阶段支出和开发阶段支出，则将其所发生的研发支出全部计入当期损益。

（二）无形资产的后续计量

公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命。公司将取得的无形资产分为使用寿命有限的无形资产和使用寿命不确定的无形资产。

1. 使用寿命有限的无形资产的后续计量

公司对使用寿命有限的无形资产，自达到预定用途时起在其使用寿命内采用直线法分期摊销，不预留残值。无形资产的摊销金额通常计入当期损益；某项无形资产包含的经济利益通过所生产的产品或其他资产实现的，其摊销金额计入相关资产的成本。

无形资产类别、预计使用寿命、预计净残值率和年摊销率列示如下：

无形资产类别	预计使用寿命(年)	预计净残值率(%)	年摊销率(%)
土地使用权	20-50	0	2-5
信息化系统软件	5	0	20

资产负债表日，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。

2. 使用寿命不确定的无形资产的后续计量

公司对使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不进行摊销。

（三）无形资产使用寿命的估计

1. 来源于合同性权利或其他法定权利的无形资产，其使用寿命按照不超过合同性权利或其他法定权利的期限确定；合同性权利或其他法定权利在到期时因续约等延续且有证据表明公司续约不需要付出大额成本的，续约期计入使用寿命。

2. 合同或法律没有规定使用寿命的，公司综合各方面的情况，通过聘请相关专家进行论证或者与同行业的情况进行比较以及参考公司的历史经验等方法来确定无形资产能为公司带来经济利益的期限。

3. 按照上述方法仍无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，该项无形资产作为使用寿命不确定的无形资产。

（四）土地使用权的处理

1. 公司取得的土地使用权通常确认为无形资产，但改变土地使用权用途，用于赚取租金或资本增值的，将其转为投资性房地产。

2. 公司自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权与建筑物分别进行处理。

3. 外购土地及建筑物支付的价款在建筑物与土地使用权之间进行分配；难以合理分配的，全部作为固定资产。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

（一）划分公司内部研究开发项目的研究阶段与开发阶段的具体标准

根据研究与开发的实际情况，公司将研究开发项目区分为研究阶段与开发阶段。

1. 研究阶段

研究阶段是指为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

2. 开发阶段

开发阶段是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

（二）开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

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。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

公司对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

公司进行资产减值测试时，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

（一）长期待摊费用的范围

长期待摊费用是指公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用，包括以经营租赁方式租入的固定资产发生的改良支出等。

（二）长期待摊费用的初始计量

长期待摊费用按照实际发生的支出进行初始计量。

（三）长期待摊费用的摊销

长期待摊费用按照受益期限采用直线法分期摊销，如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间收益的，将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 不适用

合同负债，是指公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果公司在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或公司已经取得了无条件收款权，公司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。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 不适用

短期薪酬是指企业预期在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内将全部予以支付的职工薪酬，因解除与职工的劳动关系给予的补偿除外。

短期薪酬具体包括：职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费，住房公积金，工会经费和职工教育经费，短期带薪缺勤，短期利润分享计划，非货币性福利以及其他短期薪酬。

公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 不适用

公司参与的设定提存计划是按照有关规定为职工缴纳的基本养老保险费、失业保险费、企业年金缴费等。公司根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而应缴存的金額，确认为职工薪酬负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 不适用

辞退福利，是指公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

1. 企业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。
2. 企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利和辞退福利以外的其他所有职工福利。在报告期末，公司将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

1. 服务成本。
2. 其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额。
3. 重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

34. 租赁负债

适用 不适用

35. 预计负债

适用 不适用

(一) 预计负债的确认原则

当与对外担保、未决诉讼或仲裁、产品质量保证、亏损合同、重组等或有事项相关的义务同时符合以下三个条件时，确认为预计负债：

1. 该义务是公司承担的现时义务；
2. 该项义务的履行很可能导致经济利益流出公司；
3. 该义务的金额能够可靠地计量。

(二) 预计负债的计量方法

预计负债的金额按照该或有事项所需支出的最佳估计数计量。

1. 所需支出存在一个连续范围且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定。

2. 在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- (1) 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- (2) 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

(一) 收入确认原则和计量方法

1. 收入的确认

公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。合同开始日，公司对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行，然后，在履行了各单项履约义务时分别确认收入。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益。

(2) 客户能够控制公司履约过程中在建的商品。

(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且该公司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。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：

(1) 公司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；

(2) 公司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；

(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；

(4) 公司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；

(5) 客户已接受该商品；

(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入的计量

合同包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，公司将考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价以及应付客户对价等因素的影响，并假定将按照现有合同的约定向客户转移商品，且该合同不会被取消、续约或变更。

（1）可变对价

合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，公司重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

（2）重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品或服务现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。对于预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，公司未考虑合同中存在的重大融资成分。

（3）非现金对价

客户支付非现金对价的，公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

（4）应付客户对价

合同中存在应付客户对价的，除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务的，公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

（二）具体的收入确认政策

1. 销售商品收入

向电力公司的电力销售：月末，根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含国家电价补贴）确认电费收入。

分布式光伏电站项目的电力销售：根据公司、用户、电网三方签订的协议，采用优先销售给用户、余电并网直销的组合销售模式。月末，根据公司与用户确认的月度实际用电量按合同电价确认收入、根据公司与电网公司核对一致的电量确认电费收入。

供汽供水收入：月末，根据与用户确认的月度实际用汽、水量按合同单价确认收入。

2. 提供劳务收入

(1) 在交易的完工进度能够可靠地确定，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入时，采用完工百分比法确认提供劳务收入。

确定完工进度可以选用下列方法：已完工作的测量，已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例，已经发生的成本占估计总成本的比例。

(2) 在提供劳务交易结果不能够可靠估计时，分别下列情况处理：

①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

公司为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
2. 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
3. 该成本预期能够收回。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

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

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

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

40. 政府补助

适用 不适用

（一）政府补助的类型

政府补助，是指公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指企业取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

（二）政府补助的确认原则和确认时点

政府补助的确认原则：

1. 公司能够满足政府补助所附条件；
2. 公司能够收到政府补助。

政府补助同时满足上述条件时才能予以确认。

（三）政府补助的计量

1. 政府补助为货币性资产的，公司按照收到或应收的金额计量。
2. 政府补助为非货币性资产的，公司按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量（名义金额为人民币1元）。

（四）政府补助的会计处理方法

1. 与资产相关的政府补助，在取得时冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

2. 与收益相关的政府补助，分别下列情况处理：

（1）用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失的，在取得时确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本。

（2）用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的，在取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

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

4. 与公司日常经营相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与企业日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。财政将贴息资金直接拨付给公司的，公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

5. 已确认的政府补助需要退回的，分别下列情况处理：

- (1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
- (2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面金额，超出部分计入当期损益。
- (3) 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

√适用 □不适用

公司采用资产负债表债务法核算所得税。

(一) 递延所得税资产或递延所得税负债的确认

1. 公司在取得资产、负债时确定其计税基础。公司于资产负债表日，分析比较资产、负债的账面价值与其计税基础，资产、负债的账面价值与其计税基础存在暂时性差异的，在有关暂时性差异发生当期且符合确认条件的情况下，公司对应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异分别确认递延所得税负债或递延所得税资产。

2. 递延所得税资产的确认依据

(1) 公司以未来期间很可能取得用以抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。在确定未来期间很可能取得的应纳税所得额时，包括未来期间正常生产经营活动实现的应纳税所得额，以及在可抵扣暂时性差异转回期间因应纳税暂时性差异的转回而增加的应纳税所得额。

(2) 对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，公司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。

(3) 资产负债表日，公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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。

3. 递延所得税负债的确认依据

公司将当期和以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括商誉、非企业合并形成的交易且该交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额所形成的暂时性差异。

(二) 递延所得税资产或递延所得税负债的计量

1. 资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，公司根据税法规定按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

2. 适用税率发生变化的，公司对已确认的递延所得税资产和递延所得税负债进行重新计量，除直接在所有者权益中确认的交易或者事项产生的递延所得税资产和递延所得税负债以外，将其影响数计入税率变化当期的所得税费用。

3. 公司在计量递延所得税资产和递延所得税负债时，采用与收回资产或清偿债务的预期方式相一致的税率和计税基础。

4. 公司对递延所得税资产和递延所得税负债不进行折现。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

作为承租人，对于经营租赁的租金，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益；或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为出租人，按资产的性质将用作经营租赁的资产包括在资产负债表中的相关项目内；对于经营租赁的租金，在租赁期内各个期间按照直线法确认为当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益；对于经营租赁资产中的固定资产，采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销；或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

作为承租人，在租赁期开始日将租赁开始日租赁资产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；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手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值；未确认融资费用在租赁期内各个期间进行分摊，采用实际利率法计算确认当期的融资费用；或有租金在实际发生时计入当期损益。

作为出租人，在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；未实现融资收益在租赁期内各个期间进行分配；采用实际利率法计算确认当期的融资收入；或有租金在实际发生时计入当期损益。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于 2017 年 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），本公司于 2020 年 1 月 1 日起开始执行前述新收入准则。	由第二届董事会第十三次会议审议批准。	

其他说明

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）（简称“新收入准则”），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2018年1月1日起施行；其他境内上市企业，自2020年1月1日起施行。

根据新旧准则衔接规定，首次执行新收入准则的企业，应当根据首次执行新收入准则的累积影响数，调整首次执行准则当年年初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。本次会计政策变更，对公司的财务状况、经营成果和现金流量没有重大影响。

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
公司结合三部委发布的最新行业政策及公司实际各类应收账款回收情况，对除单项评估预期信用损失的应收账款之外，根据信用风险特征，将应收账款组合进一步细分为应收电网公司电费（燃煤基准价部分）、应收可再生能源电价附加补助、其他以账龄作为信用风险特征的应收账款共三个组合，在组合基础上分别评估预期信用损失。	江苏省新能源开发股份有限公司第二届董事会第十八次会议审议通过	应收可再生能源电价附加补助 四季度	信用减值损失（损失以“-”号填列） 70,458,396.60 应收账款 70,458,396.60 递延所得税资产 -10,415,047.16 应交税费 -10,415,047.16
		应收电网公司电费（燃煤基准价部分） 四季度	信用减值损失（损失以“-”号填列） 821,989.89 应收账款 821,989.89 递延所得税资产 -95,348.30 应交税费 -95,348.30

其他说明

2021年1月29日，经公司第二届董事会第十八次会议审议通过，对除单项评估预期信用损失的应收账款之外，公司根据信用风险特征，将应收账款组合进一步细分为应收电网公司电费（燃煤基准价部分）、应收可再生能源电价附加补助、其他以账龄作为信用风险特征的应收账款共三个组合，在组合基础上分别评估预期信用损失。变更后的会计估计详见“附注五之10. 金融工具一（八）”

金融资产减值—3.以组合为基础评估信用风险的组合方法和确定依据—（2）除应收票据以外的应收款项组合”。

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

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	784,992,661.96	784,992,661.96	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	260,517,068.49	260,517,068.49	
衍生金融资产			
应收票据	11,671,364.00	11,671,364.00	
应收账款	1,142,961,873.12	141,158,937.12	-1,001,802,936.00
应收款项融资			
预付款项	2,668,076.40	2,668,076.40	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8,797,558.81	8,797,558.81	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	45,676,246.19	45,676,246.19	
合同资产		1,001,802,936.00	1,001,802,936.00
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	202,000,102.95	202,000,102.95	
流动资产合计	2,459,284,951.92	2,459,284,951.92	
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			
长期股权投资	11,126,117.75	11,126,117.75	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	5,573,537,444.68	5,573,537,444.68	
在建工程	66,647,439.08	66,647,439.08	

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	61,377,226.31	61,377,226.31	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	6,332,949.03	6,332,949.03	
递延所得税资产	11,612,009.33	11,612,009.33	
其他非流动资产	152,207,381.09	152,207,381.09	
非流动资产合计	5,882,840,567.27	5,882,840,567.27	
资产总计	8,342,125,519.19	8,342,125,519.19	
流动负债：			
短期借款	25,033,229.17	25,033,229.17	
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	371,678,272.03	371,678,272.03	
预收款项	372,901.62		-372,901.62
合同负债		342,110.68	342,110.68
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	4,044,094.40	4,044,094.40	
应交税费	23,663,266.58	23,663,266.58	
其他应付款	122,817,916.85	122,817,916.85	
其中：应付利息			
应付股利	61,840,000.00	61,840,000.00	
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	492,710,402.95	492,710,402.95	
其他流动负债	4,365,167.03	4,395,957.97	30,790.94
流动负债合计	1,044,685,250.63	1,044,685,250.63	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	2,066,678,857.90	2,066,678,857.90	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款	91,808,413.82	91,808,413.82	
长期应付职工薪酬			
预计负债	525,687.23	525,687.23	
递延收益	76,373,000.71	76,373,000.71	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,235,385,959.66	2,235,385,959.66	
负债合计	3,280,071,210.29	3,280,071,210.29	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	618,000,000.00	618,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,149,856,085.80	3,149,856,085.80	
减：库存股			
其他综合收益	1,725,824.92	1,725,824.92	
专项储备			
盈余公积	94,106,955.82	94,106,955.82	
一般风险准备			
未分配利润	729,099,779.78	729,099,779.78	
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计	4,592,788,646.32	4,592,788,646.32	
少数股东权益	469,265,662.58	469,265,662.58	
所有者权益（或股东权益） 合计	5,062,054,308.90	5,062,054,308.90	
负债和所有者权益（或股 东权益）总计	8,342,125,519.19	8,342,125,519.19	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

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）（简称“新收入准则”），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行；其他境内上市企业，自 2020 年 1 月 1 日起施行。

经本公司第二届董事会第十三次会议于 2020 年 4 月 27 日决议通过，本公司按照财政部的要求时间开始执行前述新收入准则。

根据新收入准则的相关规定，本公司对于首次执行该准则的累积影响数调整 2020 年年初财务报表相关项目金额，未对 2019 年年末财务报表进行调整。

合并资产负债表列报项目主要影响如下（单位：元 币种：人民币）：

合并资产负债表项目

项目	2019年12月31日 (上年年末余额)	2020年1月1日 (期初余额)	调整数
应收账款	1,142,961,873.12	141,158,937.12	-1,001,802,936.00
合同资产		1,001,802,936.00	1,001,802,936.00
预收款项	372,901.62		-372,901.62
合同负债		342,110.68	342,110.68
其他流动负债		30,790.94	30,790.94

母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	361,169,086.58	361,169,086.58	
交易性金融资产	260,517,068.49	260,517,068.49	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项	44,240.72	44,240.72	
其他应收款	534,618,200.00	534,618,200.00	
其中: 应收利息			
应收股利	533,610,000.00	533,610,000.00	
存货			
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	167,260,452.33	167,260,452.33	
流动资产合计	1,323,609,048.12	1,323,609,048.12	
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	2,207,860,063.10	2,207,860,063.10	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	1,235,073.11	1,235,073.11	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产			
无形资产	3,403,618.15	3,403,618.15	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	258,122.18	258,122.18	
其他非流动资产	651,970,597.25	651,970,597.25	
非流动资产合计	2,864,727,473.79	2,864,727,473.79	
资产总计	4,188,336,521.91	4,188,336,521.91	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	120,000.00	120,000.00	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	2,933,118.09	2,933,118.09	
应交税费	1,689,484.81	1,689,484.81	
其他应付款	711,593.40	711,593.40	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	248,863.29	248,863.29	
流动负债合计	5,703,059.59	5,703,059.59	
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计			
负债合计	5,703,059.59	5,703,059.59	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	618,000,000.00	618,000,000.00	
其他权益工具			

其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,970,763,904.10	2,970,763,904.10	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	94,106,955.82	94,106,955.82	
未分配利润	499,762,602.40	499,762,602.40	
所有者权益（或股东权益） 合计	4,182,633,462.32	4,182,633,462.32	
负债和所有者权益（或股 东权益）总计	4,188,336,521.91	4,188,336,521.91	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销项税额—可抵扣进项税额	13%/9%/6%（销项税额）
消费税		
营业税		
城市维护建设税	缴纳的流转税额	7%/5%
企业所得税	应纳税所得额	25%，税收优惠参见附注六、二
教育附加税	缴纳的流转税额	5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

2. 税收优惠

适用 不适用

1. 增值税

(1) 子公司江苏国信淮安生物质发电有限公司、江苏国信泗阳生物质发电有限公司、江苏国信盐城生物质发电有限公司和江苏国信如东生物质发电有限公司

2015 年 7 月 1 日起根据财政部、国家税务总局“关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知”（财税[2015]78 号）规定，享受增值税即征即退 100%的税收优惠政策；

(2) 子公司江苏国信东凌风力发电有限公司、江苏国信黄海风力发电有限公司、江苏国信临海风力发电有限公司、江苏国信大中风力发电有限公司、江苏国信东台风力发电有限公司、江苏新能黄海风力发电有限公司、江苏国信灌云风力发电有限公司、江苏新能新洋风力发电有限公司、江苏新能淮安风力发电有限公司

2015 年 7 月 1 日起根据财政部、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）规定，享受增值税即征即退 50%的税收优惠政策。

2. 企业所得税

(1) 生物质发电子公司企业所得税

根据《中华人民共和国企业所得税法》第 33 条和《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第 99 条等规定，子公司江苏国信泗阳生物质发电有限公司、江苏国信如东生物质发电有限公司、江苏国信盐城生物质发电有限公司、江苏国信淮安生物质发电有限公司属于资源综合利用型企业，利用资源生产的电力及热力的收入计算应纳税所得额时，减按 90%收入总额计算企业所得税。

(2) 太阳能发电子公司和风力发电子公司企业所得税

根据《中华人民共和国企业所得税法》第 27 条、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第 87、89 条、财税[2008]46 号“财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知”、财税[2008]116 号“财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会关于公布《公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008 年版)》的通知”和财税[2019]13 号“财政部、国家税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知”等规定，以下太阳能发电子公司和风力发电子公司享受税收优惠如下：

①公司江苏国信泗阳太阳能发电有限公司（以下简称泗阳太阳能）

子公司泗阳太阳能从事太阳能发电新建项目的投资经营的所得，自该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。泗阳太阳能一期工程于 2011 年投产，2011 年度至 2013 年度为免税期间，2014 年度至 2016 年度享受减半优惠；二期工程于 2012 年投产，2012 年度至 2014 年度为免税期间，2015 年度至 2017 年度享受减半优惠；三期、四期工程于 2013 年投产，2013 年度至 2015 年度为免税期间，2016 年度至 2018 年度享受减半优惠；五期工程于 2014 年投产，2014 年度至 2016 年度为免税期间，2017 年度至 2019 年度享受减半优惠；南京江宁项目于 2015 年投产，2015 年度至 2017 年度为免税期间，2018 年度至 2020 年度享受减半优惠。

②子公司江苏国信东凌风力发电有限公司（以下简称东凌风电）

子公司东凌风电从事风力发电新建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。东凌风电一期项目于 2010 年正式投入运营，2010 年度至 2012 年度为免税期间，2013 年度至 2015 年度享受减半优惠，2016 年度按照 25% 的税率计缴企业所得税；二期项目于 2012 年正式投入运营，2012 至 2014 年度为免税期间，2015 年度至 2017 年度享受减半优惠；二期扩建项目于 2015 年正式投入运营，2015 年度至 2017 年度为免税期间，2018 年度至 2020 年度享受减半优惠。

③子公司江苏国信黄海风力发电有限公司（以下简称黄海风电）

子公司黄海风电从事风力发电新建项目的投资经营的所得，自该项目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。黄海风电一期、二期项目于 2015 年正式投入运营，2015 年度至 2017 年度为免税期间，2018 年度至 2020 年度享受减半优惠。

④子公司江苏国信临海风力发电有限公司（以下简称临海风电）

子公司临海风电从事风力发电新建项目的投资经营的所得，自该项目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。临海风电一期项目于 2014 年正式投入运营，2014 年度至 2016 年度为免税期间，2017 年度至 2019 年度享受减半优惠；二期项目于 2016 年正式投入运营，2016 年度至 2018 年度为免税期间，2019 年度至 2021 年度享受减半优惠。

⑤子公司江苏国信射阳光伏发电有限公司（以下简称射阳光伏）

子公司射阳光伏从事太阳能发电新建项目的投资经营的所得，自该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。射阳光伏一期、二期项目于 2016 年正式投入运营，2016 年度至 2018 年度为免税期间，2019 年度至 2021 年度享受减半优惠。射阳光伏三期项目于 2017 年正式投入运营，2017 年度至 2019 年为免税期间，2020 年度至 2022 年度享受减半优惠。

⑥子公司江苏国信大中风力发电有限公司（以下简称大中风电）

子公司大中风电从事风力发电新建项目的投资经营的所得，自该项目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。大中风电项目于 2016 年正式投入运营，2016 年度至 2018 年度为免税期间，2019 年度至 2021 年度享受减半优惠。

⑦子公司江苏国信东台风力发电有限公司（以下简称东台风电）

子公司东台风电从事风力发电新建项目的投资经营的所得，自该项目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。东台风电项目于 2016 年正式投入运营，2016 年度至 2018 年度为免税期间，2019 年度至 2021 年度享受减半优惠。

⑧子公司江苏新能东台投资有限公司（以下简称新能东台）

子公司新能东台从事太阳能发电新建项目的投资经营的所得，自该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。新能东台于 2017 年正式投入运营，2017 年度至 2019 年度为免税期间，2020 年度至 2022 年度享受减半优惠。

⑨子公司江苏国信灌东光伏发电有限公司（以下简称灌东光伏）

子公司灌东光伏从事太阳能发电新建项目的投资经营的所得，自该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。灌东光伏于 2017 年正式投入运营，2017 年度至 2019 年度为免税期间，2020 年度至 2022 年度享受减半优惠。

⑩子公司江苏新能黄海风力发电有限公司（以下简称新能黄海风电）

子公司新能黄海风电从事风力发电新建项目的投资经营的所得，自该项目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。新能黄海风电项目于 2018 年正式投入运营，2018 年度至 2020 年度为免税期间，2021 年度至 2023 年度享受减半优惠。

⑪子公司江苏国信灌云风力发电有限公司（以下简称灌云风电）

子公司灌云风电从事风力发电新建项目的投资经营的所得，自该项目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。灌云风电项目于 2019 年正式投入运营，2019 年度至 2021 年度为免税期间，2022 年度至 2024 年度享受减半优惠。

⑫子公司江苏新能新洋风力发电有限公司（以下简称新洋风电）

子公司新洋风电从事风力发电新建项目的投资经营的所得，自该项目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。新洋风电项目于 2020 年正式投入运营，2020 年度至 2022 年度为免税期间，2023 年度至 2025 年度享受减半优惠。

⑬子公司江苏新能淮安风力发电有限公司（以下简称淮安风电）

子公司淮安风电从事风力发电新建项目的投资经营的所得，自该项目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。新洋风电项目于 2020 年正式投入运营，2020 年度至 2022 年度为免税期间，2023 年度至 2025 年度享受减半优惠。

⑭子公司江苏国信尚德太阳能发电有限公司（以下简称尚德太阳能）

子公司尚德太阳能从事太阳能发电新建项目的投资经营的所得，自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	24,946.17	21,536.46
银行存款	1,006,796,803.51	768,918,602.26
其他货币资金	19,865,779.21	16,052,523.24
合计	1,026,687,528.89	784,992,661.96
其中：存放在境外的 款项总额	4,970,629.54	5,971,576.48

其他说明

截至 2020 年 12 月 31 日，其他货币资金中保函保证金 3,816,613.20 元，内保外贷保证金 15,641,359.76 元、税务投资人保证金 407,806.25 元。

除上述事项以外，期末余额中没有抵押、质押、冻结等对变现有限制的款项。

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	200,492,969.95	260,517,068.49
其中：		
结构性存款	200,492,969.95	260,517,068.49
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
合计	200,492,969.95	260,517,068.49

其他说明：

适用 不适用

3、衍生金融资产适用 不适用**4、应收票据****(1). 应收票据分类列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	9,807,495.00	11,671,364.00
商业承兑票据		
合计	9,807,495.00	11,671,364.00

(2). 期末公司已质押的应收票据适用 不适用**(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	5,980,000.00	
商业承兑票据		
合计	5,980,000.00	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据适用 不适用**(5). 按坏账计提方法分类披露**适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用**(6). 坏账准备的情况**适用 不适用**(7). 本期实际核销的应收票据情况**适用 不适用

其他说明

√适用 □不适用

本公司认为持有的银行承兑汇票信用风险较低，不会因银行或其他出票人违约而产生重大损失，故未计提损失准备。如有客观证据表明某项应收票据已经发生信用减值，则本公司对该应收票据单项计提损失准备并确认预期信用损失。

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	785,622,435.38
1 年以内小计	785,622,435.38
1 至 2 年	403,127,310.37
2 至 3 年	172,416,259.79
3 年以上	
3 至 4 年	35,743,331.56
4 至 5 年	4,526,259.91
5 年以上	2,069,521.44
合计	1,403,505,118.45

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,969,967.23	0.14	1,969,967.23	100.00		2,211,584.23	1.53	2,211,584.23	100.00	
其中：										
按单项计提坏账准备	1,969,967.23	0.14	1,969,967.23	100.00		2,211,584.23	1.53	2,211,584.23	100.00	
按组合计提坏账准备	1,401,535,151.22	99.86	50,043,438.00	3.57	1,351,491,713.22	142,711,607.39	98.47	1,552,670.27	1.09	141,158,937.12
其中：										
其中：信用风险特征组合	1,401,535,151.22	99.86	50,043,438.00	3.57	1,351,491,713.22	142,711,607.39	98.47	1,552,670.27	1.09	141,158,937.12
合计	1,403,505,118.45	/	52,013,405.23	/	1,351,491,713.22	144,923,191.62	/	3,764,254.50	/	141,158,937.12

注：期初余额与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本财务报表附注五、44之（3）说明。

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
淮安惠科包装制品有限公司	305,315.00	305,315.00	100.00	公司已停产关闭, 款项无法收回
江苏晶鼎电子材料有限公司	822,866.97	822,866.97	100.00	起诉后取得胜诉, 但执行较难, 预计难以收回
泗阳瑞泰光伏材料有限公司	574,927.99	574,927.99	100.00	起诉后取得胜诉, 但执行较难, 预计难以收回
常州市卓锋新能源有限公司	266,857.27	266,857.27	100.00	已达成和解, 预计短期内难以收回
合计	1,969,967.23	1,969,967.23	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 信用风险特征组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
组合 1	49,273,306.93	13,468,552.06	27.33
组合 2	85,237,313.07	30,383.23	0.04
组合 3	1,267,024,531.22	36,544,502.71	2.88
合计	1,401,535,151.22	50,043,438.00	3.57

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	3,764,254.50	11,685,247.61			36,563,903.12	52,013,405.23

合计	3,764,254.50	11,685,247.61			36,563,903.12	52,013,405.23
----	--------------	---------------	--	--	---------------	---------------

注：期初余额与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本财务报表附注五、44之（3）说明。

说明：其他变动为 36,563,903.12 元，包括本期转回前期核销的坏账准备 19,400.41 元，该款项于本期收回；以及将原在合同资产减值准备核算的国家可再生能源电价附加补助部分计提的减值准备 36,544,502.71 元重分类至应收账款坏账准备核算。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单元：元 币种：人民币

债务人名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备金额
国网江苏省电力有限公司	1,382,790,376.45	98.52	49,647,988.00
百通宏达热力（泗阳）有限公司	7,108,517.27	0.51	71,085.17
江苏国信淮安燃气发电有限责任公司	6,321,765.41	0.45	63,217.65
江苏共创人造草坪有限公司	1,917,873.58	0.14	19,178.74
江苏晶鼎电子材料有限公司	822,866.97	0.06	822,866.97
合计	1,398,961,399.68	99.68	50,624,336.53

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	1,506,948.84	74.03	1,552,046.40	58.18
1 至 2 年	307,304.15	15.10	743,160.58	27.85
2 至 3 年	96,943.78	4.76	128,455.13	4.81
3 年以上	124,457.05	6.11	244,414.29	9.16
合计	2,035,653.82	100.00	2,668,076.40	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：
无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
国网江苏省电力有限公司	614,320.82	30.18
中国石化销售股份有限公司	340,088.89	16.71
盐城苏宁易购销售有限公司	165,585.06	8.13
南通市石油有限公司	108,672.85	5.34
江苏省医疗保险基金管理中心	90,000.00	4.42
合计	1,318,667.62	64.78

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	6,111,798.53	8,797,558.81
合计	6,111,798.53	8,797,558.81

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(4). 应收股利**

□适用 √不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(7). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	5,089,834.61
1 年以内小计	5,089,834.61
1 至 2 年	37,880.00
2 至 3 年	668,134.53
3 年以上	
3 至 4 年	1,036,032.66
4 至 5 年	106,119.54
5 年以上	485,590.79
合计	7,423,592.13

(8). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
增值税退税	3,785,445.05	7,286,583.35
暂付款和备用金	1,413,060.88	1,190,465.33
押金、保证金等	2,225,086.20	1,351,407.50
合计	7,423,592.13	9,828,456.18

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损 失	整个存续期预期 信用损失(未发生 信用减值)	整个存续期预期 信用损失(已发 生信用减值)	
2020年1月1日余额	457,300.43	573,596.94		1,030,897.37
2020年1月1日余额在 本期	457,300.43	573,596.94		1,030,897.37
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	127,194.41	153,701.82		280,896.23
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	584,494.84	727,298.76		1,311,793.60

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(10). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转 回	转销或核 销	其他变动	
坏账准备	1,030,897.37	280,896.23				1,311,793.60
合计	1,030,897.37	280,896.23				1,311,793.60

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
增值税退税	增值税退税	3,785,445.05	1年以内	50.99	37,854.45
江苏五图河农场有限公司	押金、保证金	1,000,000.00	3-4年	13.47	500,000.00
如东县财政局	押金、保证金	623,339.40	1年以内	8.40	6,233.39
盐城市亭湖区盐东镇桂英村村民委员会	押金、保证金	220,000.00	5年以上	2.96	220,000.00
尹曙军	备用金	80,000.00	1年以内	1.08	800.00
合计	/	5,708,784.45	/	76.90	764,887.84

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
增值税退税	增值税即征即退	3,785,445.05	1年以内	为增值税即征即退款，预计2021年全额收回

其他说明

无

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	28,774,494.04		28,774,494.04	41,658,223.83		41,658,223.83
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
备品备件	3,896,696.89		3,896,696.89	4,018,022.36		4,018,022.36
合计	32,671,190.93		32,671,190.93	45,676,246.19		45,676,246.19

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

□适用 √不适用

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收补贴电费款				1,093,961,504.99	92,158,568.99	1,001,802,936.00
合计				1,093,961,504.99	92,158,568.99	1,001,802,936.00

注：期初余额与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本财务报表附注五、44之（3）说明。

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
应收补贴电费款	1,001,802,936.00	见说明
合计	1,001,802,936.00	/

说明：2020年10月，财政部、发展改革委、国家能源局发布《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建[2020]426号），明确了各类可再生能源发电项目全生命周期合理利用小时数和补贴的计算方式及认定。

财建[2020]426号文发布后，公司结合《企业会计准则第14号——收入》（财会[2017]22号）的规定，将原在“合同资产”科目核算的国家可再生能源电价附加补助部分的应收款重分类至“应收账款”科目核算。

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	其他变动	原因
应收补贴电费减值准备	1,471,013.14	57,085,079.42		-36,544,502.71	
合计	1,471,013.14	57,085,079.42		-36,544,502.71	/

说明：其他变动-36,544,502.71元为将原在合同资产减值准备核算的国家可再生能源电价附加补助部分计提的减值准备重分类至应收账款坏账准备核算。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明

无

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待摊租赁费	45,335.59	46,413.29
待摊保险费	1,849,188.42	1,711,739.29
预缴企业所得税	5,162,077.48	1,076,692.57
待抵扣增值税进项税	253,775,170.09	199,165,257.80
待认证进项税	2,830.19	
待摊风电场收益补偿	1,404,030.19	
合计	262,238,631.96	202,000,102.95

其他说明

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动							期末 余额	减值准备期末 余额
		追 加 投 资	减 少 投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提 减值 准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
南京南瑞太阳能科技有限公司	1,549,557.21								1,549,557.21	1,549,557.21
联合动力长江（江苏）有限公司	11,126,117.75			-70,453.62					11,055,664.13	
小计	12,675,674.96			-70,453.62					12,605,221.34	1,549,557.21
合计	12,675,674.96			-70,453.62					12,605,221.34	1,549,557.21

其他说明
无

18、其他权益工具投资**(1). 其他权益工具投资情况**

□适用 √不适用

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,926,916,163.51	5,573,537,444.68
固定资产清理		
合计	4,926,916,163.51	5,573,537,444.68

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	1,015,580,881.13	6,463,236,258.03	14,556,593.23	26,247,512.92	7,519,621,245.31
2. 本期增加金额	7,691,142.65	48,196,538.81	1,540,513.04	1,673,987.87	59,102,182.37
(1) 购置	9,800.00	1,826,756.88	1,416,831.85	1,446,042.64	4,699,431.37
(2) 在建工程转入	7,681,342.65	46,369,781.93	123,681.19	227,945.23	54,402,751.00
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额		72,747,080.44	1,379,951.95	580,708.24	74,707,740.63
(1) 处置或报废		1,110,772.12	1,379,951.95	580,708.24	3,071,432.31
(2) 固定资产转入在建工程		69,216,225.65			69,216,225.65
(3) 汇率变动的影响		2,420,082.67			2,420,082.67
4. 期末余额	1,023,272,023.78	6,438,685,716.40	14,717,154.32	27,340,792.55	7,504,015,687.05
二、累计折旧					
1. 期初余额	334,179,673.94	1,564,918,617.65	10,495,711.81	19,313,224.86	1,928,907,228.26
2. 本期增加金额	48,237,349.63	314,637,398.07	1,297,941.99	3,510,360.63	367,683,050.32
(1) 计提	48,237,349.63	314,637,398.07	1,297,941.99	3,510,360.63	367,683,050.32
3. 本期减少金额		14,379,319.63	1,310,954.36	580,708.23	16,270,982.22
(1) 处置或报废		1,104,472.12	1,310,954.36	580,708.23	2,996,134.71
(2) 固定资产转入在建工程		12,643,088.45			12,643,088.45
(3) 汇率变动的影响		631,759.06			631,759.06
4. 期末余额	382,417,023.57	1,865,176,696.09	10,482,699.44	22,242,877.26	2,280,319,296.36
三、减值准备					
1. 期初余额		17,176,572.37			17,176,572.37

2. 本期增加金额	84,000,720.39	193,031,617.31	1,344,196.15	1,227,120.96	279,603,654.81
(1) 计提	84,000,720.39	193,031,617.31	1,344,196.15	1,227,120.96	279,603,654.81
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	84,000,720.39	210,208,189.68	1,344,196.15	1,227,120.96	296,780,227.18
四、账面价值					
1. 期末账面价值	556,854,279.82	4,363,300,830.63	2,890,258.73	3,870,794.33	4,926,916,163.51
2. 期初账面价值	681,401,207.19	4,881,141,068.01	4,060,881.42	6,934,288.06	5,573,537,444.68

注：根据《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建[2020]426号）：生物质发电项目，包括农林生物质发电、垃圾焚烧发电和沼气发电项目，全生命周期合理利用小时数为82500小时；生物质发电项目自并网之日起满15年后，无论项目是否达到全生命周期补贴电量，不再享受中央财政补贴资金，核发绿证准许参与绿证交易。

根据上述文件要求，公司对4家生物质子公司相关长期资产构成的资产组进行了减值测试。经减值测试，本期计提相关固定资产减值准备27,960.37万元。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
子公司临海风电的风电设备	234,837,960.59	73,843,499.86		160,994,460.73
子公司黄海风电的风电设备	87,028,367.76	23,703,922.91		63,324,444.85

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
泗阳太阳能房屋监控室	711,649.28	办理产权的相关程序未完成，正在办理中
泗阳太阳能配电房	1,509,349.03	租赁土地上的自建房产，无法办理房产证
临海风电一期升压站房屋	1,755,584.27	办理产权的相关程序未完成，正在办理中
临海风电二期升压站房屋	1,564,376.19	办理产权的相关程序未完成，正在办理中
射阳光伏综合楼、配电室	1,093,963.06	办理产权的相关程序未完成，正在办理中
灌云风电升压站	19,215,281.24	办理产权的相关程序未完成，正在办理中

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,422,838,791.76	66,647,439.08
工程物资		
合计	2,422,838,791.76	66,647,439.08

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
风力发电	2,391,846,978.16		2,391,846,978.16	44,348,948.67		44,348,948.67
能源 MIS 推广覆盖项目	12,890,548.66	42,229.73	12,848,318.93			
生产技改工程	18,026,072.06	736,003.60	17,290,068.46	20,737,602.57		20,737,602.57
零星工程项目	887,835.49	34,409.28	853,426.21	1,560,887.84		1,560,887.84
合计	2,423,651,434.37	812,642.61	2,422,838,791.76	66,647,439.08		66,647,439.08

注：根据《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建[2020]426号）：生物质发电项目，包括农林生物质发电、垃圾焚烧发电和沼气发电项目，全生命周期合理利用小时数为 82500 小时；生物质发电项目自并网之日起满 15 年后，无论项目是否达到全生命周期补贴电量，不再享受中央财政补贴资金，核发绿证准许参与绿证交易。

根据上述文件要求，公司对 4 家生物质子公司相关长期资产构成的资产组进行了减值测试。经减值测试，本期计提相关在建工程减值准备 81.26 万元。

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源

江苏省新能源开发股份有限公司 2020 年年度报告

能源 MIS 推广覆盖项目	16,184,800.00		12,890,548.66		42,229.73	12,848,318.93	26.77	90.00				自筹
淮安生物质烟气提标改造项目	28,438,000.00	12,694,779.80	12,840,313.51	25,535,093.31			90.00	100.00				自筹
淮安生物质技改工程	3,500,000.00	608,234.80	1,632,530.17	2,240,764.97			90.00	100.00				自筹
如东生物质技改工程	4,205,000.00	42,405.21	3,900,610.40	3,943,015.61			58.74	100.00				自筹
泗阳生物质技改工程	3,500,000.00	756,822.94	2,864,314.32	3,621,137.26			46.80	100.00				自筹
泗阳生物质烟气提标改造项目	25,180,000.00	4,103,862.06	5,793,669.03	9,897,531.09			64.69	100.00				自筹
盐城生物质烟气提标改造项目	28,000,000.00	2,531,497.76	15,494,574.30		736,003.60	17,290,068.46	40.35	80.00				自筹

江苏省新能源开发股份有限公司 2020 年年度报告

新洋农场风电场工程	804,644,100.00	41,366,132.56	648,377,396.55			689,743,529.11	60.70	100.00	7,936,166.56	7,936,166.56	4.25	自筹
新能淮安风电场工程	433,403,100.00	1,153,385.44	378,898,854.05			380,052,239.49	87.16	100.00	3,845,836.65	3,845,836.65	4.31	自筹
海力海上风电场工程	6,299,527,800.00	1,829,430.67	1,320,221,778.89			1,322,051,209.56	32.48	25.00	18,745,183.19	18,745,183.19	4.22	自筹
合计	7,646,582,800.00	65,086,551.24	2,402,914,589.88	45,237,542.24	778,233.33	2,421,985,365.55	/	/	30,527,186.40	30,527,186.40	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
生物质发电项目	812,642.61	见其他说明
合计	812,642.61	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

□适用 √不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

□适用 √不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	软件	土地使用权	专利权	非专利技术	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	32,861,084.44	52,311,799.74			85,172,884.18
2. 本期增加金额	3,078,605.30	12,598,362.99			15,676,968.29
(1) 购置	1,903,089.37	12,598,362.99			14,501,452.36
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					

(4) 在建工程转入	1,175,515.93				1,175,515.93
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	35,939,689.74	64,910,162.73			100,849,852.47
二、累计摊销					
1. 期初余额	12,372,891.79	11,422,766.08			23,795,657.87
2. 本期增加金额	6,151,042.51	1,699,204.19			7,850,246.70
(1) 计提	6,151,042.51	1,699,204.19			7,850,246.70
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	18,523,934.30	13,121,970.27			31,645,904.57
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额	4,133,068.30	3,321,488.27			7,454,556.57
(1) 计提	4,133,068.30	3,321,488.27			7,454,556.57
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	4,133,068.30	3,321,488.27			7,454,556.57
四、账面价值					
1. 期末账面价值	13,282,687.14	48,466,704.19			61,749,391.33
2. 期初账面价值	20,488,192.65	40,889,033.66			61,377,226.31

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

注：根据《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建[2020]426号）：生物质发电项目，包括农林生物质发电、垃圾焚烧发电和沼气发电项目，全生命周期合理利用小时数为 82500 小时；生物质发电项目自并网之日起满 15 年后，无论项目是否达到全生命周期补贴电量，不再享受中央财政补贴资金，核发绿证准许参与绿证交易。

根据上述文件要求，公司对 4 家生物质子公司相关长期资产构成的资产组进行了减值测试。经减值测试，本期计提相关无形资产减值准备 745.46 万元。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
临海风电二期土地使用权	1,837,310.63	办理产权的相关程序未完成
黄海风电土地使用权	130,064.20	办理产权的相关程序未完成
灌云风电土地使用权	765,418.75	办理产权的相关程序未完成
射阳光伏土地使用权	333,991.46	办理产权的相关程序未完成
新能淮安风电土地使用权	2,823,747.37	产权证书正在办理中
新能新洋风电土地使用权	1,021,566.96	产权证书正在办理中

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

29、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
二期接入系统费	3,631,485.42		302,623.78		3,328,861.64
装修费	1,112,674.76		377,293.46		735,381.30
太阳能屋顶租赁费	1,588,788.85		588,489.13		1,000,299.72
合计	6,332,949.03		1,268,406.37		5,064,542.66

其他说明：

无

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	46,515,454.62	8,637,021.36	92,376,627.13	11,741,276.45
内部交易未实现利润	2,043,466.99	255,433.37		
可抵扣亏损				
预提费用-土地收益补偿	27,844,568.86	6,961,142.21		
合计	76,403,490.47	15,853,596.94	92,376,627.13	11,741,276.45

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
交易性金融资产公允价值变动	492,969.95	123,242.49	517,068.49	129,267.12
合计	492,969.95	123,242.49	517,068.49	129,267.12

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	-123,242.49	15,730,354.44	-129,267.12	11,612,009.33
递延所得税负债	-123,242.49		-129,267.12	

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	313,406,727.78	23,303,223.31
可抵扣亏损	224,852,342.44	189,528,341.00
合计	538,259,070.22	212,831,564.31

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年		14,242,681.74	
2021 年	6,942,582.02	6,942,582.02	
2022 年	31,863,055.56	31,863,055.56	
2023 年	64,945,528.53	65,235,278.53	
2024 年	66,236,311.66	60,980,507.77	
2025 年	44,337,921.44		
2034 年及以后	10,526,943.23	10,264,235.38	
合计	224,852,342.44	189,528,341.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
预付工程和设备款	870,326,307.96		870,326,307.96	148,577,298.60		148,577,298.60
预付软件款	1,416,150.00		1,416,150.00	312,000.00		312,000.00
预付土地款	7,500,000.00		7,500,000.00	3,318,082.49		3,318,082.49
合计	879,242,457.96		879,242,457.96	152,207,381.09		152,207,381.09

其他说明：

本期期末余额主要是江苏新能海力海上风力发电有限公司预付工程款和设备款。

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	100,000,000.00	25,000,000.00
应计短期借款利息	103,888.89	33,229.17
合计	100,103,888.89	25,033,229.17

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

□适用 √不适用

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程或设备款	614,726,211.21	345,074,379.13
应付采购或劳务款	36,360,669.52	25,490,386.93
应付费用	738,338.87	1,113,505.97
合计	651,825,219.60	371,678,272.03

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
新疆金风科技股份有限公司灌云县分公司	31,709,517.60	暂未结算
江苏金风科技有限公司	20,225,640.83	暂未结算
中国能源建设集团江苏省电力建设第三工程有限公司	17,401,450.54	暂未结算
中国能源建设集团安徽电力建设第一工程有限公司	15,554,623.22	暂未结算
江苏江南电力有限公司	18,592,708.70	暂未结算
江苏海力风电设备科技股份有限公司	10,878,148.00	暂未结算
明阳智慧能源集团股份公司	6,018,235.00	暂未结算
国电联合动力技术有限公司	4,808,000.00	暂未结算
联合动力长江（江苏）有限公司	4,720,000.00	暂未结算
合计	129,908,323.89	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金	38,119.27	
合计	38,119.27	

[注]期初数与上年年末数（2019 年 12 月 31 日）差异详见本财务报表附注五、44 之（3）说明。

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款	851,448.99	342,110.68
合计	851,448.99	342,110.68

[注]期初数与上年年末数（2019 年 12 月 31 日）差异详见本财务报表附注五、44 之（3）说明。

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	4,044,094.40	124,421,440.95	123,577,990.32	4,887,545.03
二、离职后福利-设定提存计划		3,994,378.33	3,994,378.33	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	4,044,094.40	128,415,819.28	127,572,368.65	4,887,545.03

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		97,173,121.34	97,173,121.34	
二、职工福利费		9,998,938.31	9,998,938.31	
三、社会保险费	2,647,956.91	5,756,583.68	5,398,480.76	3,006,059.83
其中：医疗保险费	2,647,956.91	5,306,476.83	4,948,373.91	3,006,059.83
工伤保险费		27,418.91	27,418.91	
生育保险费		422,687.94	422,687.94	
四、住房公积金		8,767,718.00	8,767,718.00	
五、工会经费和职工教育经费	1,396,137.49	2,725,079.62	2,239,731.91	1,881,485.20
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	4,044,094.40	124,421,440.95	123,577,990.32	4,887,545.03

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		968,861.13	968,861.13	
2、失业保险费		27,746.96	27,746.96	

3、企业年金缴费		2,997,770.24	2,997,770.24	
合计		3,994,378.33	3,994,378.33	

其他说明：

适用 不适用

40、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	7,723,925.20	4,744,670.43
消费税		
营业税		
企业所得税	5,452,653.35	15,783,185.45
个人所得税	1,989,196.23	766,835.81
城市维护建设税	401,776.66	307,843.44
教育费附加	386,174.27	306,732.16
房产税	565,709.79	565,709.84
土地使用税	474,038.87	432,936.36
印花税	157,156.55	222,778.04
综合基金	65,839.12	65,839.12
环保税	427,431.34	466,735.93
合计	17,643,901.38	23,663,266.58

其他说明：

无

41、其他应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	43,850,000.00	61,840,000.00
其他应付款	67,242,719.91	60,977,916.85
合计	111,092,719.91	122,817,916.85

其他说明：

适用 不适用

应付利息**(1). 分类列示**

□适用 √不适用

应付股利**(2). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-盐城市国能投资有限公司	16,000,000.00	26,000,000.00
应付股利-中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	6,000,000.00	6,000,000.00
应付股利-博腾国际投资贸易有限公司	17,500,000.00	25,000,000.00
应付股利-盐城市灌东经济开发投资有限公司	1,350,000.00	1,350,000.00
应付股利-江苏舜天国际集团机械进出口有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00
应付股利-上海顺能投资有限公司		490,000.00
合计	43,850,000.00	61,840,000.00

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：

无

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金、保证金	7,548,228.72	9,171,675.52
往来款	5,324,217.64	5,000,000.00
采购劳务款	53,200,439.26	46,054,065.38
其他	1,169,834.29	752,175.95
合计	67,242,719.91	60,977,916.85

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏省农垦集团有限公司	33,350,622.92	暂未结算
淮安市楚州区城市资产投资发展中心	5,000,000.00	往来款
合计	38,350,622.92	/

其他说明：

适用 不适用**42、持有待售负债**适用 不适用**43、1年内到期的非流动负债**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	639,471,755.31	455,265,598.72
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款	46,250,000.00	33,750,000.00
1年内到期的租赁负债		
应计一年内到期的长期借款利息	4,833,513.32	3,694,804.23
应计一年内到期的长期应付款利息	7,462,889.05	
合计	698,018,157.68	492,710,402.95

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
GX 公司税务投资人款项	3,510,783.91	4,116,303.74
待转销项税额	545,882.56	279,654.23
合计	4,056,666.47	4,395,957.97

[注]期初数与上年年末数（2019年12月31日）差异详见本财务报表附注五、44之（3）说明。

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**45、长期借款****(1). 长期借款分类**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	625,334,105.75	128,656,379.50
抵押借款		
保证借款	311,000,000.00	291,000,000.00
信用借款	1,921,062,640.61	1,647,022,478.40
合计	2,857,396,746.36	2,066,678,857.90

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

截止期末，长期借款余额中单笔借款余额大于 3000 万元（含 3000 万元）的借款详细信息见下表：

单位：元 币种：人民币

贷款金融机构	起始日	终止日	合同年利率	期末余额
国家开发银行江苏省分行	2020/7/9	2038/7/8	4.30%	533,000,000.00
浦发银行南京分行新街口支行	2020/6/3	2028/5/23	4.41%	192,500,000.00
中国邮政储蓄银行股份有限公司盐城市分行	2020/6/29	2035/6/4	4.41%	120,000,000.00
中国工商银行股份有限公司南京汉府支行	2009/3/31	2024/3/29	4.41%	105,000,000.00
江苏省国信集团财务有限公司	2020/4/29	2030/4/28	4.41%	100,000,000.00
江苏省国信集团财务有限公司	2013/6/14	2027/11/2	4.90%	90,000,000.00
江苏省国信集团财务有限公司	2019/7/9	2029/7/8	4.66%	85,000,000.00
中国银行盐城亭湖支行	2018/11/2	2027/12/22	4.90%	67,200,000.00
中国建设银行股份有限公司如东支行	2010/6/9	2023/6/9	4.20%	67,000,000.00
中国工商银行股份有限公司南京汉府支行	2020/6/19	2032/6/18	4.41%	63,000,000.00
中国银行响水县支行	2016/12/15	2023/8/15	4.41%	40,000,000.00
中国银行江苏省分行	2020/12/21	2031/10/19	4.41%	34,242,596.26
中国银行股份有限公司盐城分行	2017/1/20	2022/6/21	4.41%	30,000,000.00
中国银行股份有限公司盐城分行	2017/4/1	2022/12/21	4.41%	30,000,000.00
中国银行股份有限公司盐城分行	2016/11/14	2021/6/21	4.41%	30,000,000.00
中国银行股份有限公司盐城分行	2016/11/24	2021/12/21	4.41%	30,000,000.00
中国银行股份有限公司盐城分行	2017/1/22	2022/12/21	4.41%	30,000,000.00
江苏省国信集团财务有限公司	2019/10/18	2022/10/17	4.75%	30,000,000.00
减：一年内到期的金额				199,050,000.00
合计				1,477,892,596.26

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、租赁负债

□适用 √不适用

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,538,301,544.57	91,808,413.82
专项应付款		
合计	1,538,301,544.57	91,808,413.82

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁设备款	91,808,413.82	46,938,259.12
应付工银租赁公司借款		1,312,623,285.45
应付招银租赁公司借款		178,740,000.00

其他说明：

长期应付款本期增减变动情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
应付融资租赁款	107,014,924.87		51,886,105.91	55,128,818.96
减：未确认融资费用	15,206,511.05		7,015,951.21	8,190,559.84
应付融资租赁净值	91,808,413.82		44,870,154.70	46,938,259.12

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
应付工银租赁公司借款		1,312,623,285.45		1,312,623,285.45
应付招银租赁公司借款		178,740,000.00		178,740,000.00
合计		1,491,363,285.45		1,491,363,285.45

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
弃置费用	525,687.23	518,285.99	美国 GX 公司项目租用土地在项目结束后需要恢复原状，故计提相关成本费用
合计	525,687.23	518,285.99	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	76,373,000.71		5,544,000.00	70,829,000.71	详见[注]
合计	76,373,000.71		5,544,000.00	70,829,000.71	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
金太阳示范工程中央财政补助	76,373,000.71			5,544,000.00		70,829,000.71	与资产相关

其他说明：

√适用 □不适用

[注]期末递延收益系子公司江苏国信泗阳太阳能发电有限公司金太阳示范工程中央财政补助，据江苏省财政厅文件苏财建[2012]509号、苏财建[2013]165号、苏财建[2013]328号、苏财建[2014]156号文件，该子公司洋河酒厂来安园区屋顶光伏发电项目的补贴金额分别3,850.00万、3,850.00万、1,595.00万、1,793.00万，合计11,088.00万元，按资产使用寿命20年摊销。

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	618,000,000.00						618,000,000.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,149,856,085.80			3,149,856,085.80
其他资本公积				
合计	3,149,856,085.80			3,149,856,085.80

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	1,725,824.92	-1,317,476.36				-1,053,981.09	-263,495.27	671,843.83
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	1,725,824.92	-1,317,476.36				-1,053,981.09	-263,495.27	671,843.83
其他综合收益合计	1,725,824.92	-1,317,476.36				-1,053,981.09	-263,495.27	671,843.83

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：

无

58、专项储备

□适用 √不适用

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	94,106,955.82	2,456,237.20		96,563,193.02
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	94,106,955.82	2,456,237.20		96,563,193.02

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
公司按母公司净利润的10%提取法定盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	729,099,779.78	630,541,507.81
调整期初未分配利润合计数(调增+,调减-)		
调整后期初未分配利润	729,099,779.78	630,541,507.81
加：本期归属于母公司所有者的净利润	153,717,843.88	253,953,179.50
减：提取法定盈余公积	2,456,237.20	31,794,907.53
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	92,700,000.00	123,600,000.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	787,661,386.46	729,099,779.78

2020年6月22日，公司召开2019年年度股东大会，审议通过了2019年度利润分配方案。公司以2019年12月31日总股本618,000,000股为基数，向全体股东每股派发现金红利人民币0.15元（含税），共计派发现金红利92,700,000.00元。

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0.00元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0.00元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0.00元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0.00元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0.00元。

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,545,004,297.94	929,452,730.31	1,484,200,456.95	910,082,988.23
其他业务	1,717,944.98		203,555.99	
合计	1,546,722,242.92	929,452,730.31	1,484,404,012.94	910,082,988.23

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

主营业务（分行业）

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
电力	1,468,810,795.24	867,344,118.78	1,421,072,174.32	860,871,117.16
供汽供水	76,193,502.70	62,108,611.53	63,128,282.63	49,211,871.07
合计	1,545,004,297.94	929,452,730.31	1,484,200,456.95	910,082,988.23

公司前五名的客户收入总额及其占营业收入总额的比例列示如下：

单位：元 币种：人民币

客户名称	收入金额	占营业收入总额比例 (%)
国网江苏省电力有限公司	1,462,221,600.79	94.54
百通宏达热力（泗阳）有限公司	19,307,341.48	1.25
江苏共创人造草坪有限公司	14,546,972.48	0.94
江苏国信淮安燃气发电有限责任公司	14,174,305.06	0.92
江苏康之欣染业有限公司	7,926,020.14	0.51
合计	1,518,176,239.95	98.16

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		

城市维护建设税	4,109,188.20	3,118,001.28
教育费附加	3,950,128.77	2,995,668.54
资源税		
房产税	2,424,342.92	2,349,781.55
土地使用税	1,926,043.24	1,865,099.58
车船使用税		
印花税	607,519.75	559,694.31
环保税	1,804,951.77	1,920,384.56
其他	13,904.56	369,432.80
合计	14,836,079.21	13,178,062.62

其他说明：

无

63、销售费用

适用 不适用

64、管理费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	46,492,570.58	47,777,971.37
聘请中介机构费	4,074,191.48	4,486,487.15
差旅费	1,962,726.65	2,484,568.34
业务招待费	1,639,970.46	1,672,625.68
汽车费用	3,272,997.28	3,988,745.99
租赁费	1,544,338.17	1,718,453.22
水电物业费	3,133,423.40	2,835,527.27
劳务费	557,223.10	626,272.85
折旧费	4,515,805.38	4,679,211.59
无形资产摊销	6,955,965.95	6,364,015.59
办公费用	2,433,120.18	2,428,982.00
低值易耗品	337,386.70	323,332.17
其他	4,514,740.02	5,769,191.89
合计	81,434,459.35	85,155,385.11

其他说明：

无

65、研发费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
直接投入费用	385,340.57	4,021,185.65
人员人工费用	130,790.03	2,889,557.74
折旧费用		1,473,899.62
其他费用		1,399,103.34

合计	516,130.60	9,783,746.35
----	------------	--------------

其他说明：
无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	122,479,755.45	123,623,148.97
利息收入	-10,966,943.53	-18,719,019.70
汇兑损失	-1,788,466.72	564,584.42
未确认融资费用摊销	6,090,565.03	8,405,460.02
金融机构手续费	171,456.84	203,952.85
其他-保函费用	79,036.23	
合计	116,065,403.30	114,078,126.56

其他说明：
无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	2,144,393.63	1,687,366.20
递延收益与资产相关的政府补助转入[注]	5,544,000.00	5,544,000.00
增值税退税	46,807,537.57	37,809,193.32
个税手续费返还	117,211.07	28,385.13
地方税费返还	1,600,000.00	
合计	56,213,142.27	45,068,944.65

[注]本期发生额由递延收益转入，详见附注七、51 注释。

说明：

上表中政府补助项目明细如下：

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生额	列报项目	计入当期损益的金额
秸秆收储及综合利用补贴	407,500.00	其他收益	407,500.00
智能制造发展专项资金补贴	229,300.00	其他收益	229,300.00
水利局节水补助	20,000.00	其他收益	20,000.00
环境保护引导资金补助	1,200,000.00	其他收益	1,200,000.00
产业发展引导资金项目	15,000.00	其他收益	15,000.00
水平衡测试补贴	30,000.00	其他收益	30,000.00
稳岗补贴	242,593.63	其他收益	242,593.63

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-70,453.62	-33,100.18
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	5,762,178.37	7,964,344.78
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	5,691,724.75	7,931,244.60

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	492,969.95	517,068.49
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	492,969.95	517,068.49

其他说明：

无

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	43,928,818.67	-57,970,559.60
其他应收款坏账损失	-280,896.23	-277,422.29
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		

合同资产减值损失		
合计	43,647,922.44	-58,247,981.89

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-279,603,654.81	-7,947,031.21
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-812,642.61	
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失	-7,454,556.57	
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-287,870,853.99	-7,947,031.21

其他说明：

根据《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建[2020]426号）：生物质发电项目，包括农林生物质发电、垃圾焚烧发电和沼气发电项目，全生命周期合理利用小时数为82500小时；生物质发电项目自并网之日起满15年后，无论项目是否达到全生命周期补贴电量，不再享受中央财政补贴资金，核发绿证准许参与绿证交易。

根据上述文件要求，公司对4家生物质子公司相关长期资产构成的资产组进行了减值测试。经减值测试，本期计提相关固定资产减值准备27,960.37万元，计提相关在建工程减值准备81.26万元，计提相关无形资产减值准备745.46万元。

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	70,620.04	39,182.57
合计	70,620.04	39,182.57

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	518,791.92	9,355.56	518,791.92
其中：固定资产处置利得	518,791.92	9,355.56	518,791.92
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	100,900.00		100,900.00
罚款净收入	114,830.20	104,661.69	114,830.20
无需支付的款项	213,053.86	865,717.36	213,053.86
其他	51,235.31	115,722.94	51,235.31
合计	998,811.29	1,095,457.55	998,811.29

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
高危行业安全技能培训专项资金奖励	900.00		与收益相关
高新技术企业培育奖励	100,000.00		与收益相关

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计		242,408.16	
其中：固定资产处置损失		242,408.16	
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	90,000.00	260,000.00	90,000.00
罚款支出	207,010.00	13,024.22	207,010.00
其他	273,397.63	15,120.00	273,397.63
合计	570,407.63	530,552.38	570,407.63

其他说明：

无

76、所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	56,175,443.68	46,686,097.05
递延所得税费用	-4,118,345.11	-3,746,073.26
合计	52,057,098.57	42,940,023.79

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	223,091,369.27
按法定/适用税率计算的所得税费用	55,772,842.32
子公司适用不同税率的影响	-79,373,125.60
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-1,386,000.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,791,589.49
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	83,750,288.44
所得税税率变化的影响	-5,684,378.75
其他-前期土地收益补偿的影响	-3,814,117.33
所得税费用	52,057,098.57

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57

78、现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的各类保证金、订金及押金等	872,100.00	3,867,657.66
收到政府补助	3,962,504.70	1,687,366.20
收到利息收入	10,697,927.51	13,645,669.25
往来及其他	1,243,498.70	2,757,877.83
合计	16,776,030.91	21,958,570.94

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付各项费用	25,281,065.22	29,910,010.99
支付银行手续费	250,493.07	203,952.85
支付押金、保证金、备用金	2,059,795.06	
营业外支出	301,317.98	288,144.22
其他		830,524.26
合计	27,892,671.33	31,232,632.32

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回内保外贷保证金		7,461,544.87
合计		7,461,544.87

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁租金还款	51,886,105.91	53,989,532.99
合计	51,886,105.91	53,989,532.99

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额

1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	171,034,270.70	297,112,012.66
加: 资产减值准备	287,870,853.99	7,947,031.21
信用减值损失	-43,647,922.44	58,247,981.89
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	367,683,050.32	343,904,861.22
使用权资产摊销		
无形资产摊销	7,850,246.70	6,759,927.77
长期待摊费用摊销	1,268,406.37	1,145,046.35
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)	-589,411.96	-39,182.57
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)		233,052.60
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-492,969.95	-517,068.49
财务费用(收益以“-”号填列)	126,781,853.76	132,593,193.41
投资损失(收益以“-”号填列)	-5,691,724.75	-7,931,244.60
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-4,118,345.11	-3,746,073.26
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)	13,005,055.26	-7,432,783.47
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-104,256,948.81	-351,146,145.82
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	1,339,310.48	40,308,906.23
其他	-7,240,291.93	
经营活动产生的现金流量净额	810,795,432.63	517,439,515.13
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	1,006,821,749.68	768,940,138.72
减: 现金的期初余额	768,940,138.72	1,026,520,259.89
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	237,881,610.96	-257,580,121.17

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,006,821,749.68	768,940,138.72
其中: 库存现金	24,946.17	21,536.46
可随时用于支付的银行存款	1,006,796,803.51	768,918,602.26
可随时用于支付的其他货币资金		

可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,006,821,749.68	768,940,138.72
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

截止 2020 年 12 月 31 日可随时用于支付的其他货币资金余额中已扣除内保外贷保证金 15,641,359.76 元、保函保证金 3,816,613.20 元，税务投资人保证金 407,806.25 元。

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	19,865,779.21	保证金
应收票据		
存货		
固定资产	224,318,905.58	机器设备售后回租
无形资产		
在建工程	741,049,726.33	租赁公司借款
应收账款[注 1]		为借款提供质押保证
应收账款[注 2]	85,806,098.14	为公司借款提供保证
应收账款[注 3]	172,515,286.20	为融资租赁、借款提供质押保证
应收账款[注 4]	55,149,600.19	为公司借款提供保证
应收账款[注 5]	101,627,732.71	为公司借款提供保证
应收账款[注 6]	98,437,991.56	为公司借款提供保证
合计	1,498,771,119.92	/

其他说明：

注 1：子公司江苏新能海力海上风力发电有限公司与招银金融租赁有限公司、工金融租赁有限公司分别签订《融资租赁合同》，并将公司如东 H2#海上风电场电费收费权质押给了招银租赁有限公司、工金融租赁有限公司。截止 2020 年 12 月 31 日，公司长期应付款余额为 149,136.33 万元。

子公司江苏新能海力海上风力发电有限公司（借款人、出质人）与国家开发银行江苏省分行（贷款人、质权人）签订借款合同及质押合同，约定借款人向贷款人借款 200,000.00 万元，借款

期限 18 年,并以出质人合法享有的应收账款,即江苏如东 H2#海上风电场工程项目在项目建成前,按贷款人贷款合同金额占项目融资总额的比例的电费收费权及其项下全部收益,向质权人提供质押担保;在项目建成后,按贷款人最终放款额占项目实际融资总额的比例的电费收费权及项下全部收益,向质权人提供质押担保。截止 2020 年 12 月 31 日,借款余额为 53,300.00 万元。

注 2: 子公司江苏国信淮安生物质发电有限公司向江苏省国信集团财务有限公司借款 2,000.00 万元,并以应收电费的收费权提供质押担保。截止 2020 年 12 月 31 日,借款余额为 1,600.00 万元,其中重分类至一年内到期的非流动负债 400.00 万元。

注 3: 子公司江苏国信临海风力发电有限公司与招银金融租赁有限公司签订融资租赁合同,并将临海一期风电场电费收益权以及由此产生的全部收益质押给了招银租赁有限公司;子公司江苏国信临海风力发电有限公司向中国银行股份有限公司射阳支行借款 2.6 亿元,并以应收电费的收费权提供质押担保。截止 2020 年 12 月 31 日,借款余额为 3,000.00 万元,其中重分类至一年内到期的非流动负债 3,000.00 万元。

注 4: 子公司江苏国信射阳光伏发电有限公司向中国工商银行股份有限公司汉府支行借款 1 亿元,并以应收电费的收费权提供质押担保。截止 2020 年 12 月 31 日,借款余额为 6,000.00 万元,其中重分类至一年内到期的非流动负债 1,000.00 万元。

注 5: 子公司江苏国信泗阳生物质发电有限公司向江苏省国信集团财务有限公司借款 2,000.00 万元,并以应收电费的收费权提供质押担保。截止 2020 年 12 月 31 日,借款余额为 1,800.00 万元,其中重分类至一年内到期的非流动负债 400.00 万元。

注 6: 子公司江苏国信盐城生物质发电有限公司向江苏省国信集团财务有限公司借款 1,800.00 万元,并以应收电费的收费权提供质押担保。截止 2020 年 12 月 31 日,借款余额为 1,600.00 万元,其中重分类至一年内到期的非流动负债 500.00 万元。

82、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位: 元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	
其中: 美元	761,914.28	6.5249	4,971,414.49
应收账款	-	-	
其中: 美元	6,923.54	6.5249	45,175.41
长期借款	-	-	
其中: 美元	4,680,434.00	6.5249	30,539,363.81
其他应收款	-	-	
其中: 美元	10,393.00	6.5249	67,813.29
应付账款	-	-	
其中: 美元	7,249.69	6.5249	47,303.50
其他应付款	-	-	
其中: 美元	12,467.12	6.5249	81,346.71

其他流动负债	-	-	
其中：美元	538,059.42	6.5249	3,510,783.91
一年内到期的非流动负债	-	-	
其中：美元	1,007,181.00	6.5249	6,571,755.31

其他说明：

无

(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

境外经营实体单位名称	境外主要经营地	记账本位币	记账本位币选择依据
GX Investment Inc. (合并)	美国	美元	系所在国法定货币，亦是经营使用货币

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
秸秆收储及综合利用补贴	407,500.00	其他收益	407,500.00
智能制造发展专项资金补贴	229,300.00	其他收益	229,300.00
水利局节水补助	20,000.00	其他收益	20,000.00
环境保护引导资金补助	1,200,000.00	其他收益	1,200,000.00
产业发展引导资金项目	15,000.00	其他收益	15,000.00
水平衡测试补贴	30,000.00	其他收益	30,000.00
稳岗补贴	242,593.63	其他收益	242,593.63
高危行业安全技能培训专项资金奖励	900.00	营业外收入	900.00
高新技术企业培育奖励	100,000.00	营业外收入	100,000.00
本期递延收益转入[注]	5,544,000.00	其他收益	5,544,000.00

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

[注] 见附注七、51 递延收益

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、反向购买

□适用 √不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益**1、在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成**

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
江苏国信尚德太阳能发电有限公司	淮安	淮安	太阳能发电	51.00		设立
江苏国信泗阳太阳能发电有限公司	泗阳	泗阳	太阳能发电	85.00		设立
江苏国信盐城生物质发电有限公司	盐城	盐城	生物质发电	74.29		设立
江苏国信东凌风力发电有限公司	如东	如东	风力发电	70.00		同一控制下企业合并
江苏国信如东生物质发电有限公司	如东	如东	生物质发电	65.00		同一控制下企业合并
江苏国信淮安生物质发电有限公司	淮安	淮安	生物质发电	100.00		同一控制下企业合并
江苏国信泗阳生物质发电有限公司	泗阳	泗阳	生物质发电	100.00		同一控制下企业合并
江苏国信临海风力发电有限公司	盐城	盐城	风力发电	100.00		同一控制下企业合并
江苏国信黄海风力发电有限公司	盐城	盐城	风力发电	100.00		同一控制下企业合并
江苏国信东台风力发电有限公司	东台	东台	风力发电	75.00		设立

江苏国信大中风力发电有限公司	盐城	盐城	风力发电	80.00		设立
江苏国信射阳光伏发电有限公司	射阳	射阳	太阳能发电	70.00		设立
江苏新能东台投资有限公司	东台	东台	太阳能发电	70.00		设立
江苏国信灌东光伏发电有限公司	响水	响水	太阳能发电	55.00		设立
江苏国信灌云风力发电有限公司	灌云	灌云	风力发电	100.00		设立
江苏新能黄海风力发电有限公司	响水	响水	风力发电	70.00		设立
江苏新能新洋风力发电有限公司	射阳	射阳	风力发电	70.00		设立
江苏新能海力海上风力发电有限公司	如东	如东	风力发电	51.00		设立
江苏新能淮安风力发电有限公司	淮安	淮安	风力发电	100.00		设立
GX Investment Inc.	美国	美国	投资	80.00		设立
Bakersfield 111 LLC	美国	美国	太阳能发电		80.00	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
江苏国信尚德太阳能发电有限公司	49.00	524,231.19		14,844,475.97
江苏国信泗阳太阳能发电有限公司	15.00	3,333,331.21		28,845,060.32
江苏国信盐城生物质发电有限公司	25.71	-25,743,634.42		9,235,461.59
江苏国信东凌风力发电有限公司	30.00	3,169,998.18		121,766,407.70

江苏国信如东生物质发电有限公司	35.00	-14,862,178.87		5,081,498.23
江苏国信东台风力发电有限公司	25.00	13,846,011.20		63,048,637.30
江苏国信大中风力发电有限公司	20.00	15,573,333.08		61,824,051.23
江苏国信射阳光伏发电有限公司	30.00	3,740,592.93		22,619,407.51
江苏新能东台投资有限公司	30.00	493,918.64		7,731,341.90
江苏国信灌东光伏发电有限公司	45.00	896,955.90		8,276,707.16
江苏新能黄海风力发电有限公司	30.00	16,400,547.02		85,548,100.82
江苏新能新洋风力发电有限公司	30.00	-300.00		48,599,700.00
江苏新能海力海上风力发电有限公司	49.00	-3,152.36		24,496,847.64
GX Investment Inc. (合并)	20.00	-53,226.88		3,900,896.76

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
江苏国信尚德太阳能发电有限公司	3,318,696.70	27,588,499.31	30,907,196.01	612,347.12		612,347.12	1,004,190.80	29,391,970.20	30,396,161.00	1,171,171.69		1,171,171.69
江苏国信泗阳太阳能发电有限公司	63,631,777.16	271,556,360.95	335,188,138.11	52,058,735.32	90,829,000.71	142,887,736.03	67,490,647.30	292,016,737.20	359,507,384.50	70,056,189.80	119,373,000.71	189,429,190.51
江苏国信盐城生物质发电有限公司	116,848,642.76	65,250,285.95	182,098,928.71	74,683,769.92	71,000,000.00	145,683,769.92	87,623,602.54	147,882,637.17	235,506,239.71	38,960,258.61	60,000,000.00	98,960,258.61
江苏国信东凌风力发电有限公司	138,551,795.22	688,358,774.53	826,910,569.75	166,022,544.07	255,000,000.00	421,022,544.07	113,592,635.96	742,149,420.26	855,742,056.22	181,256,260.14	279,164,431.00	460,420,691.14
江苏国信如东生物质发电有限公司	89,945,092.31	80,849,550.09	170,794,642.40	69,815,601.29	86,460,474.75	156,276,076.04	65,009,389.38	138,189,159.10	203,198,548.48	79,268,020.11	66,948,593.80	146,216,613.91
江苏国信东台风力发电有限公司	247,773,437.91	459,650,653.44	707,424,091.35	211,229,542.11	244,000,000.00	455,229,542.11	193,698,990.39	548,464,089.41	742,163,079.80	173,352,575.37	372,000,000.00	545,352,575.37
江苏国	207,329,2	470,733,27	678,062,52	178,942,2	190,000,00	368,942,27	210,650,6	500,931,0	711,581,7	200,328,1	280,000,0	480,328,1

信大中 风力发 电有限 公司	51.53	8.25	9.78	73.64	0.00	3.64	48.83	86.36	35.19	44.44	00.00	44.44
江苏国 信射阳 光伏发 电有限 公司	67,001,54 2.32	133,010,08 4.98	200,011,62 7.30	54,113,60 2.25	70,500,000 .00	124,613,60 2.25	55,036,22 4.67	141,736,6 84.15	196,772,9 08.82	42,343,52 6.86	91,500,00 0.00	133,843,5 26.86
江苏新 能东台 投资有 限公司	22,572,64 1.53	44,377,697 .90	66,950,339 .43	5,179,199 .80	36,000,000 .00	41,179,199 .80	18,055,69 1.34	46,891,92 6.80	64,947,61 8.14	2,822,873 .99	38,000,00 0.00	40,822,87 3.99
江苏国 信灌东 光伏发 电有限 公司	24,655,08 0.85	38,567,243 .28	63,222,324 .13	4,829,641 .52	40,000,000 .00	44,829,641 .52	20,291,47 5.11	40,436,22 9.26	60,727,70 4.37	4,328,257 .10	40,000,00 0.00	44,328,25 7.10
江苏新 能黄海 风力发 电有限 公司	204,652,4 19.71	525,277,64 0.43	729,930,06 0.14	91,510,27 0.52	353,259,45 3.60	444,769,72 4.12	165,289,9 43.77	551,290,1 98.78	716,580,1 42.55	91,828,84 2.98	394,259,4 53.60	486,088,2 96.58
江苏新 能新洋 风力发 电有限 公司	78,204,37 9.17	700,700,14 9.64	778,904,52 8.81	324,945,5 53.81	291,959,97 5.00	616,905,52 8.81	63,521,28 9.88	177,442,9 76.59	240,964,2 66.47	78,964,26 6.47		78,964,26 6.47
江苏新 能海力 海上风 力发电 有限公 司	47,537,06 3.27	2,202,321, 150.82	2,249,858, 214.09	175,501,3 62.03	2,024,363, 285.45	2,199,864, 647.48	25,881,87 2.60	5,810,957 .24	31,692,82 9.84	1,192,829 .84		1,192,829 .84
GX Invest ment	5,311,916 .75	25,511,364 .93	30,823,281 .68	5,466,406 .12	5,852,391. 74	11,318,797 .86	6,311,498 .67	29,146,36 1.92	35,457,86 0.59	6,713,386 .53	7,656,379 .50	14,369,76 6.03

电有限公司								
GX Investment Inc. (合并)	2,847,559.10	-266,134.38	-1,583,610.74	1,147,733.07	3,007,002.95	-531,412.25	-22,063.58	1,465,080.52

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
南京南瑞太阳能科技有限公司	南京	南京	光伏产品制造、研发	20.00		权益法
联合动力长江(江苏)有限公司	扬中	扬中	风机及海洋工程装备制造、制造、销售	20.00		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：

无

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：

无

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	南京南瑞太阳能科技有限公司	联合动力长江(江苏)有限公司	南京南瑞太阳能科技有限公司	联合动力长江(江苏)有限公司
流动资产	372,313,266.72	135,502,679.32	243,899,069.91	120,847,041.46

非流动资产	71,223,445.51	21,871,242.51	54,166,260.65	20,999,258.29
资产合计	443,536,712.23	157,373,921.83	298,065,330.56	141,846,299.75
流动负债	491,988,253.61	17,295,601.17	377,382,458.72	1,415,710.98
非流动负债	10,001,778.38		10,358,344.92	
负债合计	501,990,031.99	17,295,601.17	387,740,803.64	1,415,710.98
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	-58,453,319.76	140,078,320.66	-89,675,473.08	140,430,588.77
按持股比例计算的净资产份额	-11,690,663.95	11,055,664.13	-17,935,094.62	11,126,117.75
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值		11,055,664.13		11,126,117.75
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	586,743,167.21	19,111,051.79	49,973,802.85	
净利润	30,709,261.14	-352,268.11	-80,457,525.04	-165,500.90
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	30,709,261.14	-352,268.11	-80,457,525.04	-165,500.90
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括货币资金、应收及其他应收款、借款、应付账款、其他应付款等。相关金融工具详情于各附注披露。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司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。

本公司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。

1. 市场风险**(1) 外汇风险**

外汇风险是指影响本公司财务成果和现金流的外汇汇率的变动中的风险。本公司承受外汇风险主要与所持有美元银行存款、应收账款、其他应收款、应付账款和银行借款有关，由于美元与本公司的功能货币之间的汇率变动使本公司面临外汇风险。但本公司管理层认为，该等美元银行存款、应收账款和其他应收款或应付账款和长期借款于本集团总资产所占比例较小，期末资产占比约0.05%，期末负债占比约0.36%，此外本公司主要经营活动均以人民币结算，故本公司所面临的外汇风险并不重大。

于资产负债表日，本公司外币资产及外币负债折算成人民币余额如下：

项目	资产	
	期末余额	期初余额
货币性美元资产	5,084,403.19	6,151,128.53

(续)

项目	负债	
	期末余额	期初余额
货币性美元负债	40,750,553.24	46,230,622.55

敏感性分析本公司承受外汇风险主要与美元与人民币的汇率变化有关。下表列示了本公司相关外币与人民币汇率变动5%假设下的敏感性分析。在管理层进行敏感性分析时，5%的增减变动被认为合理反映了汇率变化的可能范围。汇率可能发生的合理变动对当期归属于母公司净利润的影响如下：

美元	本年利润增加/减少	
	本期发生额	上期发生额
人民币贬值	-1,202,026.58	-1,364,229.63
人民币升值	1,202,026.58	1,364,229.63

(2) 利率风险—公允价值变动风险

本公司的因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要来自固定利率的短期借款和长期借款，本公司管理层认为利率风险-公允价值变动风险并不重大。本公司目前并无利率对冲的政策。

(3) 利率风险—现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与以浮动利率计息的长期借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率的公允价值变动风险。

利率风险敏感性分析基于市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用的假设。对于浮动利率计息之长期借款，敏感性分析基于该类借款在一个完整的会计年度内将不会被要求偿付。此外，在管理层进行敏感性分析时，50个基点的增减变动被认为合理反映了利率变化的可能范围。在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，利率增加/降低50个基点的情况下，本公司2020年度净利润将会减少/增加人民币10,890,141.22元（2019年度：减少/增加人民币14,416,403.60元）。该影响主要源于本公司所持有的以浮动利率计息之长期借款的利率变化。

2. 信用风险

2020年12月31日，可能引起本公司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公司金融资产产生的损失，具体包括：合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额。

为降低信用风险，本公司控制信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日根据应收款项的回收情况，计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为所承担的信用风险已经大为降低。

此外，本公司的货币资金存放在信用评级较高的银行和母公司江苏省国信集团有限公司集团控股子公司江苏省国信集团财务有限公司，故货币资金的信用风险较低。

3. 流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要、并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将银行借款作为重要的资金来源。截止2020年12月31日，本公司与银行已签署授信合同尚未使用的借款额度为人民币3,248,385,948.00元。

本公司管理层认为本公司所承担的流动风险较低，对本公司的经营和财务报表不构成重大影响，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下（人民币单位：万元）：

项 目	无期限	1-6 个月	6-12 个月	1-5 年	5 年以上	合计
短期借款		10,045.33				10,045.33
应付账款	65,182.52					65,182.52
应付职工薪酬	488.75					488.75
其他应付款	10,457.99			651.28		11,109.27
一年内到期的非流动负债		38,423.52	38,314.94			76,738.46
其他流动负债			351.08			351.08
长期借款				257,234.06	74,301.19	331,535.25
长期应付款				164,208.04		164,208.04

十一、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产			200,492,969.95	200,492,969.95
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				

(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资				
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额			200,492,969.95	200,492,969.95
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

本公司第三层次公允价值计量项目系结构性存款，以预期收益率预测未来现金流量，不可观察估计值是预期收益率。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
江苏省国信集团有限公司	江苏南京	省政府授权范围内的国有资产经营、管理、转让、投资、企业托管、资产重组以及经批准的其它业务，房屋租赁	3,000,000	52.59	52.59

本企业的母公司情况的说明

江苏省人民政府持有江苏省国信集团有限公司100%的股份，江苏省人民政府为公司的最终控制人。

本企业最终控制方是江苏省人民政府

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

适用 不适用

本企业子公司的情况详见附注九、1

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

适用 不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
江苏省国信集团财务有限公司	母公司的控股子公司
江苏省医药有限公司	母公司的全资子公司
南京国信大酒店有限公司	母公司的全资子公司
淮安国信大酒店有限公司[注 1]	其他
江苏射阳港发电有限责任公司[注 2]	其他
江苏国信淮安燃气发电有限责任公司[注 2]	其他
江苏电影股份有限公司[注 2]	其他
南京丁山花园酒店有限公司[注 2]	其他
苏州国信雅都大酒店有限公司[注 3]	其他
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司[注 4]	其他
盐城市灌东经济开发投资有限公司[注 4]	其他
东台市国有资产经营有限公司[注 4]	其他

其他说明

[注1]2019年，淮安国信大酒店有限公司控制方由江苏省国信集团有限公司变更为南京金陵饭店集团有限公司，变更后不再属于本公司其他关联方。

[注2]江苏射阳港发电有限责任公司、江苏国信淮安燃气发电有限责任公司、江苏电影股份有限公司、南京丁山花园酒店有限公司为公司控股股东江苏省国信集团有限公司控制的公司。

[注3]2019年，苏州国信雅都大酒店有限公司控制方由江苏省国信集团有限公司变更为南京金陵饭店集团有限公司，变更后不再属于本公司其他关联方。

[注4]中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司持有公司控股子公司东凌风电30%的股权，盐城市灌东经济开发区投资有限公司持有公司控股子公司灌东光伏45%的股权，东台市国有资产经营有限公司持有公司控股子公司新能东台30%的股权。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江苏省医药有限公司	采购医疗商品	179,725.90	150,836.10
江苏省医药有限公司	接受劳务	94,339.63	70,754.72
江苏射阳港发电有限责任公司	接受劳务	1,528,607.28	1,573,742.38

南京国信大酒店有限公司	接受劳务	1,075,074.99	1,413,816.95
淮安国信大酒店有限公司	接受劳务		1,080.00
江苏电影股份有限公司	接受劳务		7,547.17
南京丁山花园酒店有限公司	接受劳务	1,000.00	1,950.00
苏州国信雅都大酒店有限公司	接受劳务		1,900.00

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江苏省医药有限公司	售电	212,271.17	225,297.56
江苏国信淮安燃气发电有限责任公司	供热	14,174,305.06	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
江苏省国信集团有限公司	江苏省新能源开发股份有限公司	股权托管	2020/4/27	见说明	综合考虑公司为履行《股权托管协议》约定的托管工作而发生的成本，经双方协商确定	

关联托管/承包情况说明

√适用 □不适用

2020年4月27日，公司召开第二届董事会第十三次会议，审议通过了《关于公司与控股股东江苏省国信集团有限公司签署〈股权托管协议〉暨关联交易的议案》，同意公司与控股股东江苏省国信集团有限公司（以下简称国信集团）签署《股权托管协议》，托管标的为国信集团所持有的大唐国信滨海海上风力发电有限公司（简称大唐滨海）的全部股权，即大唐滨海40%股权。协议自双方签署之日起生效，有效期两年，期限届满后双方另行协商续签事宜。协议有效期内，若国信集团不再持有大唐滨海股权或者通过法律及监管规则允许的其他方式实质上解决了潜在同业竞争的，协议自动提前终止。

《股权托管协议》约定公司代表国信集团行使部分股东权利，双方同意托管期间国信集团仍是托管股权的合法所有权人，托管股权所对应的损益由国信集团承担和享有。托管费用（含税）按年支付，采取固定费用+浮动费用方式：固定费用按5万元人民币每年，浮动费用按托管期间内国信集团实际收到大唐滨海分红款的1%（含税）计算，浮动费用金额不超过20万元人民币。

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
江苏省国信集团有限公司	办公楼	1,165,815.24	1,331,519.05
盐城市灌东经济开发投资有限公司	办公楼	101,886.79	99,082.57

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
江苏国信泗阳太阳能发电有限公司	5,000,000.00	2014/5/5	2023/7/15	否
江苏国信泗阳太阳能发电有限公司	10,000,000.00	2014/9/24	2023/7/15	否
江苏国信泗阳太阳能发电有限公司	10,000,000.00	2013/4/27	2023/2/25	否
江苏新能东台投资有限公司 70%	38,000,000.00	2017/11/9	2023/11/2	否

本公司为子公司江苏国信泗阳太阳能发电有限公司、江苏新能东台投资有限公司向江苏省国信集团财务有限公司借款提供担保。截止期末，母公司为子公司上述贷款按照比例担保余额为 5160 万元。

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
江苏省国信集团有限公司	13,000,000.00	2009/7/17	2021/9/29	否
江苏省国信集团有限公司	105,000,000.00	2009/3/31	2024/3/29	否
江苏省国信集团有限公司 70%，中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司 30%	30,000,000.00	2014/2/20	2023/10/25	否
江苏省国信集团有限公司 70%，中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司 30%	30,000,000.00	2014/11/26	2023/10/25	否
江苏省国信集团有限公司 70%，中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司 30%	7,000,000.00	2013/1/7	2023/10/25	否

江苏省国信集团有限公司 70%，中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司 30%	25,000,000.00	2013/1/14	2027/11/1	否
江苏省国信集团有限公司 70%，中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司 30%	90,000,000.00	2013/6/14	2027/11/1	否
东台市国有资产经营有限公司 30%	38,000,000.00	2017/11/9	2023/11/2	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
江苏省国信集团财务有限公司	155,000,000.00	2012-08-20	2032-11-02	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	187.12	319.47

(8). 其他关联交易

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江苏省国信集团财务有限公司	存款利息收入	10,431,294.82	11,611,799.78
江苏省国信集团财务有限公司	借款利息支出	25,807,029.32	22,879,031.50

关联方	关联交易内容	期末余额	期初余额
江苏省国信集团财务有限公司	货币资金	883,604,632.43	630,708,716.33

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	江苏省医药有限公司	14,355.15	143.55	12,018.27	120.18

应收账款	江苏国信淮安燃气发电有限责任公司	6,321,765.41	63,217.65		
------	------------------	--------------	-----------	--	--

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款	江苏省国信集团财务有限公司		25,033,229.17
应付账款	联合动力长江(江苏)有限公司	4,720,000.00	9,937,500.00
应付账款	江苏射阳港发电有限责任公司	736,064.72	1,387,762.00
其他应付款	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	158,865.27	158,865.27
一年内到期的非流动负债	江苏省国信集团财务有限公司	85,827,542.88	99,759,169.46
长期借款	江苏省国信集团财务有限公司	500,000,000.00	437,000,000.00

7、 关联方承诺

√适用 □不适用

(1) 江苏省国信集团有限公司(以下简称国信集团)持有大唐国信滨海海上风力发电有限公司(以下简称大唐滨海)40%股权。2017年5月12日,国信集团出具了《关于消除或避免同业竞争的承诺函》,承诺后续将不再以任何形式增加对大唐滨海的投资,并将于承诺函签署之日起一年内将所持有的大唐滨海的全部股权对外转让,解决与本公司存在的潜在同业竞争问题。承诺函出具后,国信集团持续推进大唐滨海股权的对外转让工作。2018年,国信集团组织对大唐滨海进行了审计评估,并以此为基础与数家公司进行了转让商谈,但始终未能达成协议。大唐滨海公司出资协议及《公司章程》约定,滨海海上风电项目投资总额约为50亿元,项目资本金为投资总额的20%,约10亿元;国信集团出资比例为40%,出资额约为4亿元;双方根据项目开发建设进展情况决定资本金到位数额和时间。因滨海海上风电项目从2018年8月开始进行机组桩基施工,需要大量建设运营资金,大唐滨海多次催促国信集团履约缴付后续资本金。2019年10月项目已近投运,为了不影响项目的建设运营,拿到获批电价,避免国有资产流失,国信集团同意先行履行出资义务;2019年12月5日,大唐滨海召开股东会,审议通过了《关于项目资本金注资的议案》,同意根据项目投资比例于2019年12月底前完成补充资本金的缴纳。2019年12月12日,国信集团将34,338.16万元资本金汇至大唐滨海。

(2) 2020年2月21日,公司收到控股股东江苏省国信集团有限公司(以下简称国信集团)发来的《关于大唐国信滨海海上风力发电有限公司相关事项的说明及潜在同业竞争问题解决措施》,国信集团就前期出具的《关于消除或避免同业竞争的承诺函》中,关于大唐滨海股权对外转让的承诺未能按期履行的情况,向江苏新能的投资者诚恳致歉,并提出后续解决措施如下:

①国信集团同意将所持有的大唐滨海全部股权委托给江苏新能进行管理,江苏新能收取委托管理费用,直至所持有的大唐滨海全部股权对外转让。

②国信集团同意将在本措施提出之日起 24 个月内完成转让所持有的大唐滨海全部股权的事项:根据《大唐国信滨海海上风力发电有限公司章程》,大唐滨海控股股东中国大唐集团新能源

股份有限公司（以下简称“大唐新能源”）享有优先购买权，如其在法定期限内行使优先购买权，即消除潜在同业竞争；如大唐新能源放弃优先购买权，在满足提高上市公司资产质量、增强上市公司持续盈利能力、降低上市公司收购风险的基础上，国信集团同意将所持有的大唐滨海全部股权优先转让给江苏新能；如江苏新能放弃优先受让权，国信集团同意将所持有的大唐滨海全部股权向其他转让。

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

（1）子公司江苏国信临海风力发电有限公司

2014年7月28日，子公司江苏国信临海风力发电有限公司（以下简称临海风电）与招银金融租赁有限公司（以下简称招银租赁）签订《融资租赁合同》，根据该合同，招银租赁同意出资受让其承诺拥有合法产权且不存在任何权利瑕疵的合同约定设备，并将该等设备出租给临海风电使用，临海风电同意承租该等设备并按合同约定向招银租赁支付租金。临海风电以回租使用、筹措资金为目的，以回租方式向招银租赁转让租赁设备，不发生租赁设备的现实交付，租赁设备一直由临海风电占有和使用。

租赁设备为：风力发电设备；租赁设备转让价款：291,748,700.00元；租赁设备使用地方：江苏省射阳县临海农场；租赁设备转让价款支付方式：一次性支付；融资额总额：270,000,000.00元；租赁期限：租赁设备转让价款支付之日起96个月；名义参考年租利率：中国人民银行5年以上

期贷款基准利率下浮10%；起租日：租赁设备转让价款支付之日；手续费总额：融资额总额的6.7%；租金支付方式：等本期末；每期租金间隔：按季。

临海风电于2014年8月5日收到融资款270,000,000.00元，其中：银行存款243,000,000.00元，应收票据27,000,000.00元；同时公司支付手续费18,090,000.00元。

临海风电与招银租赁签署《电费收费权及应收账款质押合同》，以临海风电持有的电费收费权及应收账款作为质物，为该融资租赁合同项下的所有债权提供担保。

截至2020年12月31日，临海风电融资租赁余额为63,461,179.76元，其中重分类至一年内到期的非流动负债金额为33,750,000.00元。

（2）子公司江苏国信黄海风力发电有限公司

2015年8月21日，子公司江苏国信黄海风力发电有限公司（以下简称黄海风电）与招银租赁签订《融资租赁合同》，根据该合同，招银租赁同意出资受让其承诺拥有合法产权且不存在任何权利瑕疵的合同约定租赁设备，并将该等设备出租给黄海风电使用，黄海风电同意承租该等设备并按合同约定向招银租赁支付租金。黄海风电以回租使用、筹措资金为目的，以回租方式向招银租赁转让租赁设备。由于项目为回租模式，租赁设备一直由黄海风电占有，并没有发生租赁设备的现实交付。黄海风电向招银租赁承租的租赁设备，在招银租赁向乙方支付租赁设备转让价款之日，即被视为其所有权转移至甲方名下。

租赁设备为：风力发电设备；租赁设备转让价款：100,000,000.00元；租赁设备使用地方：江苏省响水县；租赁设备转让价款支付方式：一次性支付；融资额总额：100,000,000.00元。租赁期限：租赁设备转让价款支付之日起96个月；名义参考年租利率：中国人民银行5年以上期贷款基准利率；起租日：租赁设备转让价款支付之日；手续费总额：融资额总额的5.15%；租金支付方式：等本期末；每期租金间隔：按季。

黄海风电于2015年8月24日收到融资款100,000,000.00元，其中：银行存款80,000,000.00元，应收票据20,000,000.00元；同时公司支付手续费2,600,000.00元。

截至2020年12月31日，黄海风电融资租赁余额为37,917,639.20元，其中重分类至一年内到期的非流动负债金额为12,500,000.00元。

（3）子公司江苏新能海力海上风力发电有限公司

①招银金融

2020年8月11日，子公司江苏新能海力海上风力发电有限公司（以下简称海力海上）与招银租赁签订《融资租赁合同》，合同约定招银租赁通过《委托购买协议》委托海力海上采购设备，海力海上根据自身对租赁设备及卖方的选择直接与卖方订立《买卖合同》，租赁设备所有权自卖方依据《买卖合同》向海力海上交付时转归招银租赁所有，招银租赁将该租赁设备出租给海力海上使用，海力海上同意承租并按本合同约定向招银租赁支付租金及其他款项，具体约定如下：

租赁设备为：海底光电复合缆及电缆附件；租赁设备转让价款：722,208,956.10元；租赁设备使用地点：江苏如东H2#海上风电场；租赁设备委托购买价款支付方式：分次支付；融资额总额：722,208,956.10元；宽限期：18个月，自支付委托购买租赁设备价款之日起至租赁设备起租之日止；租赁期限：18个月，自租赁设备起租之日起18个月；租前息利率及租赁利率：4.75%，即一年期贷款市场报价利率LPR加90BPs；起租日：最后一批租赁设备的验收日；租前息支付方式：半年末支付；租赁支付方式：固定本金按日，半年末后付，起租后除最后一期外每期还本5%，最后一期还本90%。

海力海上于2020年度分次收到融资款累计金额178,740,000.00元，并已全额支付给卖方。

该《融资租赁合同》以江苏如东H2#海上风电场的电费收费权按比例质押，并签署了《电费收费权及应收账款质押合同》。

截至2020年12月31日，海力海上应付招银租赁公司余额178,740,000.00元。

②工银金融

2020年8月11日，海力海上与工银金融租赁有限公司（以下简称工银租赁）签订《融资租赁合同》，合同约定工银租赁根据海力海上的选择，追认委托海力海上并以海力海上名义向供货方购买租赁物，由工银租赁取得租赁物完整的所有权，并将租赁物出租给海力海上占有及使用，海力海上按合同约定向工银租赁支付租金、租前息及其他款项，具体约定如下：

租赁物为：海上风力发电机组及其附属设备（含塔架）；租赁物转让价款：2,513,000,000.00元；租赁物使用地点：江苏省南通市如东县H2#海上风电场；租赁物购买价款支付方式：分次支付；融资额总额：2,513,000,000.00元；租赁期限和租前期：共3年，其中租前期不超过2021年底，最迟起租日不得晚于租前期届满日；租前息利率：4.03%，即一年期贷款市场报价利率LPR加18BPs；起租日：向海力海上收取租金的起始日；租前息及租金支付方式：每3个月支付一次，不规则还本、期末支付，租前期不还本，起租后每期偿还租赁成本总额的0.1%，剩余全部租赁成本最后一期一次性偿还。

海力海上于2020年度分次由工银租赁委托代付供货方租赁物价款累计金额1,312,623,285.45元。

该《融资租赁合同》以江苏如东H2#海上风电场的电费收费权及其项下产生的或将产生的应收账款作为质押，并签署了《应收账款质押合同》。

截至2020年12月31日，海力海上应付工银租赁公司余额1,312,623,285.45元。

除上述事项外，截止2020年12月31日，公司不存在需要披露的其他重要承诺。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、其他

□适用 √不适用

十五、资产负债表日后事项**1、重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	92,700,000.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	-

根据公司第二届董事会第十九次会议审议通过的《2020年度利润分配预案》，公司2020年度利润分配预案如下：公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.5元（含税）。截至2020年12月31日，公司总股本61,800万股，以此计算合计拟派发现金红利9,270万元（含税）。如在实施权益分派的股权登记日前，公司总股本发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。本次利润分配不采用股票股利分配方式，亦不进行资本公积金转增股本。

上述利润分配预案尚待公司股东大会批准。

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

√适用 □不适用

2021年1月29日，公司召开第二届董事会第十八次会议，审议通过了《关于公司发行股份购买资产暨关联交易方案的议案》，公司拟向控股股东江苏省国信集团有限公司以发行股份的方式购买其持有的大唐国信滨海海上风力发电有限公司（以下简称标的公司）40.00%股权。根据当前预估情况，截至2020年8月31日，标的公司股东全部权益价值预估区间为15至20亿元，对应的标的资产预估值区间为6至8亿元。本次交易标的资产的交易价格以资产评估机构出具并经备案的评估报告的评估结果为基础，由公司与交易对方协商确定，并由双方签订协议另行约定。本次发行股份购买资产的定价基准日为公司第二届董事会第十八次会议决议公告日，经各方协商，本次发行股份的价格为11.22元/股，不低于定价基准日前60个交易日股票交易均价的90%。若在股份发行日之前，公司发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息行为，则上述发行价格将根据相关规则作相应调整。发行数量将根据按上述方式确定的交易对价/本次发行股份的价格确定，最终以股东大会审议通过并经中国证监会核准的数量为准。

本次交易尚需取得的授权和批准如下：（1）本次交易取得标的公司部分债权人的同意；（2）本次交易标的资产的《资产评估报告》经国信集团备案；（3）本次交易取得国信集团的批准；（4）本次交易涉及的审计、评估等工作完成后，上市公司再次召开董事会审议通过本次交易的相关议案；（5）上市公司召开股东大会审议通过本次交易的相关议案；（6）中国证监会核准本次交易方案。

本次交易能否通过本公司股东大会审议以及能否取得相关交易对方和相关主管部门的批准、核准或同意存在不确定性，就上述事项取得相关批准、核准或同意的时间也存在不确定性。

截止报告日，除上述事项外，公司无需要披露的其他资产负债表日后事项。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	380,350,000.00	533,610,000.00
其他应收款	911,000.00	1,008,200.00
合计	381,261,000.00	534,618,200.00

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(4). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
江苏国信东凌风力发电有限公司	39,200,000.00	39,200,000.00
江苏国信临海风力发电有限公司	200,000,000.00	245,000,000.00
江苏国信黄海风力发电有限公司		30,000,000.00
江苏国信东台风力发电有限公司	52,500,000.00	75,000,000.00
江苏国信大中风力发电有限公司	64,000,000.00	104,000,000.00
江苏国信灌东光伏发电有限公司	1,650,000.00	1,650,000.00
江苏国信尚德太阳能发电有限公司		510,000.00
江苏国信泗阳太阳能发电有限公司	23,000,000.00	38,250,000.00
合计	380,350,000.00	533,610,000.00

说明：应收股利均为应收合并范围内子公司股利。

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	
1 至 2 年	260,000.00
2 至 3 年	651,000.00
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	911,000.00

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收子公司款项	911,000.00	1,008,200.00
合计	911,000.00	1,008,200.00

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,196,733,945.35		2,196,733,945.35	2,196,733,945.35		2,196,733,945.35
对联营、合营企业投资	12,605,221.34	1,549,557.21	11,055,664.13	12,675,674.96	1,549,557.21	11,126,117.75
合计	2,209,339,166.69	1,549,557.21	2,207,789,609.48	2,209,409,620.31	1,549,557.21	2,207,860,063.10

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
江苏国信尚德太阳能发电有限公司	10,200,000.00			10,200,000.00		
江苏国信泗阳太阳能发电有限公司	109,650,000.00			109,650,000.00		
江苏国信东凌风力发电有限公司	267,245,772.91			267,245,772.91		
江苏国信盐城生物质发电有限公司	104,000,000.00			104,000,000.00		
江苏国信如东生物质发电有限公司	10,597,071.93			10,597,071.93		
江苏国信淮安生物质发电有限公司	127,264,765.77			127,264,765.77		
江苏国信泗阳生物质发电有限公司	151,082,859.94			151,082,859.94		
江苏国信临海风力发电有限公司	303,107,622.80			303,107,622.80		
江苏国信黄海风力发电有限公司	295,000,000.00			295,000,000.00		
江苏国信东台风力发电有限公司	120,000,000.00			120,000,000.00		
江苏国信大中风力发电有限公司	128,000,000.00			128,000,000.00		
江苏国信射阳光伏发电有限公司	28,560,000.00			28,560,000.00		
GX Investment Inc.	18,025,852.00			18,025,852.00		
江苏新能东台投资有限公司	14,000,000.00			14,000,000.00		
江苏国信灌东光伏发电有限公司	7,700,000.00			7,700,000.00		
江苏国信灌云风力发电有限公司	160,000,000.00			160,000,000.00		

江苏新能黄海风力发电有限公司	113,400,000.00			113,400,000.00		
江苏新能新洋风力发电有限公司	113,400,000.00			113,400,000.00		
江苏新能淮安风力发电有限公司	90,000,000.00			90,000,000.00		
江苏新能海力海上风力发电有限公司	25,500,000.00			25,500,000.00		
合计	2,196,733,945.35			2,196,733,945.35		

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
南京南瑞太阳能科技有限公司	1,549,557.21									1,549,557.21	1,549,557.21
联合动力长江（江苏）有限公司	11,126,117.75			-70,453.62						11,055,664.13	
小计	12,675,674.96			-70,453.62						12,605,221.34	1,549,557.21
合计	12,675,674.96			-70,453.62						12,605,221.34	1,549,557.21

其他说明：
无

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

□适用 √不适用

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		295,880,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	-70,453.62	-33,100.18
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	5,762,178.37	7,964,344.78
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
委托贷款取得的投资收益	38,509,321.92	26,387,177.76
应收股利利息	12,630,155.47	11,988,861.05
合计	56,831,202.14	342,187,283.41

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

十八、 补充资料**1、 当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
----	----	----

非流动资产处置损益	589,411.96	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,362,504.70	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	6,255,148.32	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	-241,617.00	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-191,288.26	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-1,635,199.44	
少数股东权益影响额	-323,497.15	
合计	6,815,463.13	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.33	0.25	
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.18	0.24	

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

董事长：徐国群

董事会批准报送日期：2021 年 4 月 26 日

修订信息

适用 不适用