

公司代码：600021

公司简称：上海电力

上海电力股份有限公司 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、信永中和会计师事务所（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、公司负责人胡建东、主管会计工作负责人陈文灏及会计机构负责人（会计主管人员）高咏欣声明：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

根据公司2020年度经审计的财务报告，2020年度母公司实现净利润543,973,128.61元，扣除按当期净利润10%提取的法定盈余公积54,397,312.86元，当年尚余可供股东分配利润为489,575,815.75元，加上2020年初未分配利润1,850,999,767.61元，扣除2019年度现金红利分配340,231,345.61元、永续债利息130,240,000.00元，2020年末可供股东分配的利润余额为1,870,104,237.75元。

根据公司经营实际情况和发展项目资金支出安排，建议本次利润分配方案为：按2020年底总股本2,617,164,197股为基数，每股派发现金红利0.11元（含税），预计分配287,888,061.67元。

如在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额，并将另行公告具体调整情况。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性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

报告期内，公司不存在对生产经营产生实质性影响的特别重大风险。公司已在本报告中详细阐述公司在生产经营过程中可能面临的风险及应对措施，包括电力市场风险、海外投资风险、汇率风险、安全和环保风险，敬请查阅第四节经营情况讨论与分析中“可能面对的风险”部分。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	10
第四节	经营情况讨论与分析.....	13
第五节	重要事项.....	33
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	49
第七节	优先股相关情况.....	55
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	56
第九节	公司治理.....	64
第十节	公司债券相关情况.....	66
第十一节	财务报告.....	67
第十二节	备查文件目录.....	241

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		
本公司/公司/上海电力	指	上海电力股份有限公司
国家电投集团/控股股东	指	国家电力投资集团有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	国家发展与改革委员会
上交所	指	上海证券交易所
装机容量	指	发电机组的额定功率之和
控股装机容量	指	各全资和控股电厂装机容量总和
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量
上网电价	指	发电厂销售给电网的单位电力价格
利用小时数	指	统计期间机组（发电厂）实际发电量与机组（发电厂）平均容量（新投产机组按时间折算）的比值，即相当于把机组（发电厂）折算到按额定容量满出力工况下的运行小时数
供电煤耗	指	火电厂每供应 1 千瓦时电能平均所耗用的标准煤数量
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《上海电力股份有限公司章程》

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	上海电力股份有限公司
公司的中文简称	上海电力
公司的外文名称	SHANGHAI ELECTRIC POWER CO., LTD
公司的外文名称缩写	SEP
公司的法定代表人	胡建东

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	夏梅兴	邹忆
联系地址	上海市中山南路268号36层	上海市中山南路268号36层
电话	021-23108718或021-23108800转	021-23108718或021-23108800转
传真	021-23108717	021-23108717
电子信箱	sepco@shanghaipower.com	sepco@shanghaipower.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	上海市中山南路268号
--------	-------------

公司注册地址的邮政编码	200010
公司办公地址	上海市中山南路268号
公司办公地址的邮政编码	200010
公司网址	www.shanghaipower.com
电子信箱	sepco@shanghaipower.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	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	上海市中山南路268号

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	上海电力	600021	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	罗玉成、苗丽静

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	
				调整后	调整前
营业收入	24,202,837,810.41	23,690,034,551.14	2.16	22,778,665,351.55	22,578,777,856.69
归属于上市公司股东的净利润	889,211,800.06	962,376,582.50	-7.60	2,752,302,622.61	2,769,071,691.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	813,330,928.48	558,138,193.76	45.72	516,467,211.43	515,473,132.30
经营活动产生的现金流	7,273,160,956.80	5,930,132,245.92	22.65	6,546,689,126.09	6,351,162,579.86

量净额	2020年末	2019年末	本期末 比上年 同期末 增减（ %）	2018年末	
				调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	19,610,825,828.59	19,058,394,169.90	2.90	16,092,603,426.05	16,092,603,426.05
总资产	128,946,836,842.30	111,022,717,393.79	16.14	99,400,136,136.78	98,669,641,466.41

（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	
				调整后	调整前
基本每股收益（元/股）	0.2900	0.3609	-19.65	1.1103	1.1171
稀释每股收益（元/股）	0.2900	0.3609	-19.65	1.1103	1.1171
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.2610	0.2065	26.39	0.2084	0.2080
加权平均净资产收益率（%）	4.72	5.89	减少1.17 个百分点	18.51	18.92
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	4.25	3.39	增加0.86个 百分点	3.66	3.66

注1：在计算加权平均净资产收益率指标时，归属于公司普通股股东净利润扣减了本年永续债利息13,024万元，归属于普通股股东的净资产不包括永续债本金32亿元以及永续债利息1,776.98万元。

注2：本期在计算每股收益指标时，归属于普通股股东的净利润扣减了本年永续债利息13,024万元。

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

注：2018年调整为本年同一控制下企业合并国家电投集团所属的长兴岛热电和盐城热电及投资性房地产计量模式变更，按准则规定追溯调整期初形成。

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	5,568,230,517.27	6,223,896,534.43	6,279,036,358.23	6,131,674,400.48
归属于上市公司股东的净利润	141,292,752.78	614,993,424.74	450,558,606.60	-317,632,984.06
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	121,443,456.62	596,675,905.46	429,142,810.92	-333,931,244.52
经营活动产生的现金流量净额	670,368,818.49	1,764,790,364.35	2,811,739,040.10	2,026,262,733.86

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	206,779.28		154,709,075.13	3,803,764.47
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免	0.00		0.00	0.00
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	133,690,590.10		176,036,054.05	86,298,327.91
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00		0.00	0.00
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	5,449,027.70	注 1	24,035,651.81	8,225,252.84
非货币性资产交换损益	0.00		0.00	2,076,654,822.52
委托他人投资或管理资产的损益	0.00		0.00	0.00
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	0.00		0.00	0.00
债务重组损益	0.00		0.00	0.00
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等	0.00		0.00	0.00
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	0.00		0.00	0.00
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00		26,466,886.56	125,288,050.33

与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00		0.00	0.00
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	0.00		171,023,650.67	0.00
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4,502,385.92		0.00	0.00
对外委托贷款取得的损益	9,866,102.58		8,932,743.71	10,813,530.65
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	530,200.00		1,209,400.00	3,794,237.44
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	0.00		0.00	0.00
受托经营取得的托管费收入	0.00		0.00	0.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-23,562,613.05		-13,920,383.67	-9,910,013.59
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00		0.00	0.00
少数股东权益影响额	-20,051,267.85		-94,510,674.32	-42,554,626.79
所得税影响额	-34,750,333.10		-49,744,015.20	-26,577,934.60
合计	75,880,871.58		404,238,388.74	2,235,835,411.18

注1：本公司所属企业浙江新能源本年非同一控制企业合并取得青田倍安，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益544.9万元，在“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”项目列示。

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
应收款项融资	0.00	20,934,250.12	20,934,250.12	
其他非流动金融资产	0.00	47,500,000.00	47,500,000.00	
其他权益工具投资				
其中：国家电投集团财务有限公司	287,911,253.59	307,445,003.50	19,533,749.91	
淮南矿业（集团）有限责任公司	200,283,018.87	200,283,018.87	0.00	
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00	0.00	
上海禾曦能源	3,000,000.00	3,000,000.00	0.00	

投资有限公司				
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	0.00	
海南国际能源交易中心	8,100,000.00	27,000,000.00	18,900,000.00	
上海电力交易中心有限公司	0.00	5,000,255.00	5,000,255.00	
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00	0.00	360,000.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00	0.00	1,960,000.00
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00	0.00	
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00	0.00	
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00	0.00	
浙江电力交易中心有限公司	0.00	1,769,095.00	1,769,095.00	
江苏电力交易中心有限公司	0.00	2,985,676.06	2,985,676.06	
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	8,000,000.00	0.00	-8,000,000.00	
投资性房地产	123,530,624.23	127,139,964.60	3,609,340.37	530,200.00
衍生金融负债				
其中：货币互换合约	22,919,213.33	0.00	-	
			22,919,213.33	
远期合约	196,920.60	67,845.60	-129,075.00	-
				3,543,380.03
合计	705,906,030.62	795,090,108.75	89,184,078.13	-693,180.03

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) 公司主营业务情况

公司业务涵盖清洁能源、新能源、综合智慧能源、现代电力供应和服务业等领域，主营业务包括发电、供热、综合智慧能源等。上海电力全力落实国家电投“2035 一流战略”及“碳达峰目标”，坚持生态优先、绿色发展，立足长三角和华东区域，面向长江经济带，辐射全国，放眼世界，全力以赴推进“新产业、新业态、新模式”，推动公司高质量可持续发展，建设具有全球竞争力的世界一流清洁能源企业。主要业务情况如下：

1、发电业务

发电业务是公司的核心业务。截至 2020 年底，公司控股装机容量 1676.29 万千瓦，其中：煤电 852.80 万千瓦、占比 50.87%，气电 239.82 万千瓦、占比 14.31%，风电 293.9 万千瓦、占比 17.53%，光伏发电 289.77 万千瓦、占比 17.29%。2020 年全年，公司完成合并口径发电量 491.27

亿千瓦时，同比上升 0.95%，其中煤电完成 358.90 亿千瓦时，同比上升 0.80%，气电完成 47.76 亿千瓦时，同比下降 16.31%，风电完成 49.89 亿千瓦时，同比上升 12.90%，光伏发电完成 34.71 亿千瓦时，同比上升 18.38%。

2、热力业务

热力业务是公司的重要业务。公司售热业务主要集中于上海地区，热力收入主要来自公司所属漕泾热电、吴泾热电厂、外高桥发电等电厂，主要服务对象为重点工业企业。公司热电联供机组容量较大、效率较高。公司所属漕泾热电拥有国内最大的燃气蒸汽联合循环热电联供机组，其供热量、供热参数等均在业内领先，处于国内外同类设备领先水平。

2020 年全年，公司供热量 1726.76 万吉焦，其中在沪电厂占全市公用电厂供热量的 50.32%。

3、综合智慧能源等三新产业

按照“清洁低碳能源供应商、能源生态系统集成商、先进能源技术开发商”的战略定位，上海电力加快推进综合智慧能源发展。综合智慧能源以智能化能源生产、能量储存、能源供应、能源消费和智慧化管理与服务为主线，向终端客户提供综合能源一体化解决方案。公司目前已建成前滩分布式能源、中国浦东干部学院低碳智慧能源项目一期工程等综合智慧能源项目，在建项目有世博 A 片区能源中心、西岸传媒港能源中心等项目。公司积极推动消费侧清洁能源替代，加快氢能、储能、电氢替代等项目开发建设，推动智慧能源与建筑、交通、工业、美丽乡村等领域的融合发展。

（二）行业情况

根据中国电力企业联合会行业分析报告，2020 年全国电力供需情况如下：

1、电力消费需求情况

2020 年，全社会用电量 7.51 万亿千瓦时，同比增长 3.1%，“十三五”时期全社会用电量年均增长 5.7%。2020 年，各季度全社会用电量增速分别为-6.5%、3.9%、5.8%、8.1%，经济运行稳步复苏是用电量增速回升的最主要原因。全社会用电量季度增速变化趋势，反映出随着疫情得到有效控制以及国家逆周期调控政策逐步落地，复工复产、复商复市持续取得明显成效，国民经济持续稳定恢复。

一是第一产业用电量同比增长 10.2%，连续三个季度增速超过 10%。2020 年，第一产业用电量 859 亿千瓦时，同比增长 10.2%，各季度增速分别为 4.0%、11.9%、11.6%和 12.0%。第一产业用电量的快速增长主要是近年来国家加大农网改造升级力度，村村通动力电，乡村用电条件持续改善，电力逐步代替人力和畜力，电动机代替柴油机，以及持续深入推进脱贫攻坚战，带动乡村发展，促进第一产业用电潜力释放。

二是第二产业用电量同比增长 2.5%，高技术及装备制造业用电量增速连续两个季度超过 10%。2020 年，第二产业用电量 5.12 万亿千瓦时，同比增长 2.5%，各季度增速分别为-8.8%、3.3%、5.8%、7.6%，复工复产持续推进拉动各季度增速持续回升。2020 年，制造业用电量增长 2.9%，其中，高技术及装备制造业、四大高载能行业、其他制造业行业、消费品制造业用电量增速分别为 4.0%、3.6%、3.3%、-1.8%。三、四季度，高技术及装备制造业用电量增速分别为 10.8%、11.9%，是当前工业高质量发展中展现出来的一大亮点。

三是第三产业用电量同比增长 1.9%，信息传输/软件和信息技术服务业用电量持续高速增长。2020 年，第三产业用电量 1.21 万亿千瓦时，同比增长 1.9%，各季度增速分别为-8.3%、0.5%、5.9%、8.4%，随着复商复市的持续推进，第三产业用电量增速逐季上升。2020 年，信息传输/软件和信息技术服务业用电量同比增长 23.9%，得益于大数据、云计算、物联网等新技术快速推广应用，并促进在线办公、生活服务平台、文化娱乐、在线教育等线上产业的高速增长。

四是城乡居民生活用电量同比增长 6.9%，四季度用电量快速增长。2020 年，城乡居民生活用电量 1.09 万亿千瓦时，同比增长 6.9%，各季度增速分别为 3.5%、10.6%、5.0%、10.0%，四季度居民生活用电量再次实现快速增长，主要是 12 月份低温天气因素拉动采暖负荷及电量快速增长。

五是西部地区用电增速领先，全国有 27 个省份用电量为正增长。2020 年，东、中、西部和东北地区全社会用电量增速分别为 2.1%、2.4%、5.6%、1.6%。全国共有 27 个省份用电量为正增长，其中，云南、四川、甘肃、内蒙古、西藏、广西、江西、安徽等 8 个省份增速超过 5%。

2、电力生产供应情况

截至 2020 年底，全国全口径发电装机容量 22.0 亿千瓦，同比增长 9.5%；“十三五”时期，全国全口径发电装机容量年均增长 7.6%，其中非化石能源装机年均增长 13.1%，占总装机容量比

重从 2015 年底的 34.8% 上升至 2020 年底的 44.8%，提升 10 个百分点；煤电装机容量年均增速为 3.7%，占总装机容量比重从 2015 年底的 59.0% 下降至 2020 年底的 49.1%。2020 年，全国全口径发电量为 7.62 万亿千瓦时，同比增长 4.0%；“十三五”时期，全国全口径发电量年均增长 5.8%，其中非化石能源发电量年均增长 10.6%，占总发电量比重从 2015 年的 27.2% 上升至 2020 年的 33.9%，提升 6.7 个百分点；煤电发电量年均增速为 3.5%，占总发电量比重从 2015 年的 67.9% 下降至 2020 年的 60.8%，降低 7.1 个百分点。

一是电力投资同比增长 9.6%，非化石能源投资快速增长。2020 年，纳入行业投资统计体系的主要电力企业合计完成投资 9944 亿元，同比增长 9.6%。电源工程建设完成投资 5244 亿元，同比增长 29.2%，其中风电、太阳能发电、水电投资分别增长 70.6%、66.4%、19.0%；电网工程建设完成投资 4699 亿元，同比下降 6.2%，主要因电网企业提前一年完成国家新一轮农网改造升级任务，占电网投资比重达 44.3% 的 35 千伏及以下电网投资同比下降 20.2%。

二是煤电装机容量占总装机容量比重首次低于 50%，新增并网风电装机规模创历史新高。2020 年，全国新增发电装机容量 19087 万千瓦，同比增加 8587 万千瓦，其中新增并网风电、太阳能发电装机容量分别为 7167 万千瓦和 4820 万千瓦，新增并网风电装机规模创历史新高。截至 2020 年底，全国全口径水电装机容量 3.7 亿千瓦、火电 12.5 亿千瓦、核电 4989 万千瓦、并网风电 2.8 亿千瓦、并网太阳能发电装机 2.5 亿千瓦。全国全口径非化石能源发电装机容量合计 9.8 亿千瓦，占全口径发电装机容量的比重为 44.8%，比上年底提高 2.8 个百分点。全口径煤电装机容量 10.8 亿千瓦，占总装机容量的比重为 49.1%，首次降至 50% 以下。

三是并网风电、太阳能发电量快速增长。2020 年，全国全口径发电量同比增长 4.0%。其中，水电发电量为 1.36 万亿千瓦时，同比增长 4.1%；火电发电量为 5.17 万亿千瓦时，同比增长 2.5%；核电发电量 3662 亿千瓦时，同比增长 5.0%。并网风电和并网太阳能发电量分别为 4665、2611 亿千瓦时，同比分别增长 15.1% 和 16.6%。全国全口径非化石能源发电量 2.58 万亿千瓦时，同比增长 7.9%，占全国全口径发电量的比重为 33.9%，同比提高 1.2 个百分点。全国全口径煤电发电量 4.63 万亿千瓦时，同比增长 1.7%，占全国全口径发电量的比重为 60.8%，同比降低 1.4 个百分点。

四是水电、核电设备利用小时同比提高。2020 年，全国发电设备平均利用小时 3758 小时，同比降低 70 小时。其中，水电设备利用小时 3827 小时，历年来首次突破 3800 小时，同比提高 130 小时；核电设备利用小时 7453 小时，同比提高 59 小时；火电设备利用小时 4216 小时，同比降低 92 小时，其中煤电 4340 小时，同比降低 89 小时；并网风电设备利用小时为 2073 小时，同比降低 10 小时；太阳能发电设备利用小时 1281 小时，同比降低 10 小时。

五是跨区送电量同比增长 13.4%。2020 年，全国完成跨区送电量 6130 亿千瓦时，同比增长 13.4%，各季度增速分别为 6.8%、11.7%、17.0%、15.3%。全国跨省送电量 15362 亿千瓦时，同比增长 6.4%，各季度增速分别为 -5.2%、5.9%、9.9%、12.3%。

六是市场交易电量同比增长 11.7%，交易电量占全社会用电量比重同比提高。2020 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 31663 亿千瓦时，同比增长 11.7%；其中，全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 24760 亿千瓦时，同比增长 13.7%，占全社会用电量比重为 32.9%，同比提高 2.8 个百分点。

七是四季度电煤供应偏紧，电煤市场价格持续攀升。受经济回暖及低温寒流影响，四季度电煤需求大幅增加，电煤供应偏紧，推高电煤市场价格。根据中国沿海电煤采购价格指数（CECI 沿海指数）显示，10 月份市场电煤价格进入“红色区间”后持续攀升。

3、全国电力供需情况

2020 年，全国电力供需总体平衡，部分地区有余，局部地区用电高峰时段电力供应偏紧，疫情防控期间电力供应充足可靠，为社会疫情防控和国民经济发展提供坚强电力保障。分区域看，东北、西北区域电力供应能力富余，华北、华东、南方区域电力供需总体平衡，华中区域用电高峰时段电力供应偏紧。分省份看，迎峰度夏期间，湖南、四川等少数电网用电高峰时段采取了有序用电措施；迎峰度冬期间，湖南、江西、广西以及内蒙古西部电网等少数电网用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。

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，公司主要资产未发生重大变化。

公司积极响应国家“走出去”发展战略，积极推进海外项目，投资项目涉及火电、光伏、风电、发输配电等。

其中：境外资产 13,437,490,854.77（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 10.42%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1、电源结构和布局优势

公司坚持生态优先、绿色发展，持续优化能源结构，截至 2020 年底，公司控股装机容量 1676.29 万千瓦，清洁能源比重 49.13%，同比上升 3.05 个百分点。全年新增电力装机 94.6 万千瓦，全部为清洁能源。产业布局进一步优化，长三角地区控股装机占国内装机比例为 86.2%，长江经济带控股装机占国内装机比例为 90.18%。

2、持续发展优势

公司坚持践行新发展理念和高质量发展要求，加快向“先进能源技术开发商、清洁低碳能源供应商和能源生态系统集成商”转变。

重点项目高质量推进。江苏如东蒋家沙 300MW 海上风电、山东崔口 100MW 陆上风电、广西平南 60.95MW 陆上风电、日本茨城筑波 1.73MW 光伏续建工程、日本伊贺谷 1.5MW 光伏等项目实现全容量并网，日本那须乌山 47.52MW 光伏、闵行燃机、世博本部大楼等项目高质量完成里程碑节点目标，上海奉贤 200MW 海上风电、日本福岛 156MW 光伏等项目实现开工。

“三新”产业加速布局。浦东干部学院低碳智慧能源项目建设有序开展，上海化工区创新中心项目实现开工，换电重卡开展前期工作，参股投资舜华公司完成交割。

传统产业转型升级步伐加快。漕泾电厂污泥处置二期工程实现开工，全年处置污泥 17.36 万吨，增加效益 5900 万元，成为全国打造生态系统集成商的一张名片。

3、技术创新和管理创新优势

创新成果不断涌现。技术投入比率为 1.99%，实现创新收入约 1.89 亿元，获得发明专利授权 21 项。漕泾热电主导实施的《工业园区智慧互联蒸汽热网系统关键技术与应用》项目，获得上海市科技进步奖二等奖；明华电力主要参与的《大型火电机组汽轮机冷端系统节能关键技术与工程应用》项目，获得上海市科技进步奖三等奖。

数字化转型步伐加快。建立新能源生产运营实时诊断系统，具有良好的智能诊断和预警功能，并通过手机 APP 及时推送，该系统入围国资委数字化转型推荐案例终审名单。承担的国家首批“互联网+”智慧能源示范项目，即《城市综合智慧能源供应服务系统》项目，以高分通过上海市发改委验收。“基于数字孪生技术的火电智能应用研究和开发”项目实现上线试运行，并通过了第一阶段成果验收。生产安全管理智慧化系统成功投运。

企业改革不断深化。公司根据党中央关于深化国有企业改革的各项要求，成立改革三年行动、对标世界一流管理提升、“双百行动”为一体的专项领导机构，制定改革三年行动方案，明确六个方面 20 项重点任务。“双百行动”综合性改革取得阶段性成果，完成明华电力科技型企业股权激励改革。2020 年进一步开展现代国有企业公司治理研究，梳理完善公司重大决策事项清单，明确党委会决策事项、前置研究事项，以及董事会决策事项，厘清各治理主体权责边界，进一步促进党的领导与公司治理相融合。

4、融资能力优势

继续保持国内 AAA 最高等级信用评级，国际评级公司惠誉将公司主体信用评级从“BBB+”上调至“A-”，展望“稳定”。2020 年全年综合资金成本 3.74%，同比下降 0.35 个百分点。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2020 年，公司董事会在全体股东的大力支持下，认真贯彻落实党中央关于清洁低碳发展、深化国有企业改革等方面的大政方针，紧紧围绕公司战略和经营目标，坚持依法治企、规范运

作，谋发展、增效益、促改革、防风险，聚焦价值创造和股东利益最大化，务实创新、锐意进取，圆满完成了年度各项目标和任务。

二、报告期内主要经营情况

2020 年，面对严峻复杂的国内和国际形势，特别是新冠肺炎疫情的严重冲击，公司坚持以价值创造为核心，统筹抓好疫情防控和生产经营各项工作。2020 年全年实现营业收入 242.03 亿元，同比增长 2.16%；实现归属于母公司净利润 8.89 亿元，扣除非经常性损益后，归属于母公司净利润 8.13 亿元，同比增长 45.72%；基本每股收益 0.29 元，加权平均净资产收益率 4.72%。

1、发电供热稳步增长。2020 年全年，公司完成合并口径发电量 491.27 亿千瓦时，同比上升 0.95%。供热量 1726.76 万吉焦，其中在沪电厂占全市公用电厂供热量的 50.32%。发电结构持续优化，风电发电量完成 49.89 亿千瓦时，同比上升 12.90%，光伏发电完成 34.71 亿千瓦时，同比上升 18.38%。

2、成本管控扎实有力。燃料成本进一步下降，到厂标煤价 719.61 元/吨，同比降低 7.83%；着力把握政策机遇，疫情扶持政策增加收益 2.67 亿元；积极开展直接融资和债务优化，全年综合资金成本 3.74%，同比下降 0.35 个百分点。精益生产取得实效，综合厂用电率 4.17%，同比下降 0.06 个百分点。供电煤耗累计完成 282.42 克/千瓦时。

3、财务结构更加稳健。继续保持国内 AAA 最高等级信用评级，国际评级公司惠誉，将公司主体信用评级从“BBB+”上调至“A-”，展望“稳定”。

（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	24,202,837,810.41	23,690,034,551.14	2.16
营业成本	17,624,996,044.34	17,851,078,386.57	-1.27
销售费用	675,361.93	996,599.54	-32.23
管理费用	1,584,249,216.60	1,352,705,590.54	17.12
研发费用	148,119,048.87	154,912,072.52	-4.39
财务费用	2,319,485,764.78	2,515,511,731.24	-7.79
经营活动产生的现金流量净额	7,273,160,956.80	5,930,132,245.92	22.65
投资活动产生的现金流量净额	-15,934,986,332.80	-8,543,525,859.34	86.52
筹资活动产生的现金流量净额	7,989,683,276.92	4,642,142,213.85	72.11

注 1：销售费用减少 32.23%主要系本公司所属企业明华电力减少；

注 2：投资活动产生的现金流量净额增加 86.52%主要系本公司所属企业土耳其 EMBA、江苏电力、上电日本购建长期资产支付的现金较上年增加；

注 3：筹资活动产生的现金流量净额增加 72.11%主要系本集团本年取得借款收到的现金较上年增加及本公司所属企业上海懿泉收到小股东投入的现金增加。

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

2020 年，本公司实现营业收入 242.03 亿元，同比增加 2.16%，主要原因是新能源装机规模增长。

2020 年，本公司营业成本 176.25 亿元，同比减少 1.27%，主要原因是燃煤成本下降。

具体情况如下：

（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	营业收入	营业成本	毛利率比上年增减

			率 (%)	比上年增 减 (%)	比上年增 减 (%)	(%)
电力行业	22,691,058,161.59	16,780,557,807.53	26.05	0.87	-1.60	增加 1.86 个百分点
贸易行业	467,443,830.88	451,404,732.51	3.43	6.39	4.95	增加 1.32 个百分点
技术服务	126,891,975.18	63,797,407.64	49.72	28.93	18.36	增加 4.49 个百分点
运输行业	60,173,901.40	42,800,312.92	28.87	-28.10	-35.08	增加 7.64 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 (%)
电力	20,520,429,198.05	15,095,015,329.42	26.44	1.82	-0.87	增加 2.00 个百分点
热力	1,652,079,982.00	1,127,913,586.64	31.73	-6.59	-11.59	增加 3.86 个百分点
销售燃料	432,361,089.20	430,570,265.79	0.41	13.61	13.44	增加 0.15 个百分点
工程项目	309,698,658.62	325,061,597.20	-4.96	-8.22	-3.96	减少 4.65 个百分点
维护、检修	218,467,924.47	232,567,294.27	-6.45	-6.88	10.54	减少 16.77 个百分点
技术服务	126,891,975.18	63,797,407.64	49.72	28.93	18.36	增加 4.49 个百分点
运输服务	60,173,901.40	42,800,312.92	28.87	-28.10	-35.08	增加 7.64 个百分点
其他	25,465,140.13	20,834,466.72	18.18	-56.70	-58.78	增加 4.12 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 (%)
上海地区	9,623,360,181.34	8,210,762,142.70	14.68	-4.57	-7.22	增加 2.44 个百分点
江苏地区	7,285,809,458.30	4,922,976,569.13	32.43	3.95	2.01	增加 1.28 个百分点
安徽地区	2,642,980,057.24	1,927,719,580.78	27.06	-0.14	-0.22	增加 0.06 个百分点
浙江地区	1,094,544,686.90	623,852,755.77	43.00	2.31	-0.87	增加 1.82 个百分点
其他地区	2,698,873,485.27	1,653,249,212.22	38.74	16.98	21.04	减少 2.06 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

注 1：主营业务分行业、分产品中运输行业收入成本较上年分别减少了 28.1%、35.08%，主要系本公司所属企业燃料公司对外提供服务减少；

注 2：主营业务分产品中其他项收入成本较上年分别减少了 56.7%、58.78%，主要系本公司所属企业上电投资对外销售电力相关设备减少。

(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	生产量比上 年增减 (%)	销售量比上 年增减 (%)
电力	亿千瓦时	491.27	466.23	0.95	0.88
热力	万吉焦	1,726.76	1,661.67	-9.98	-9.75

产销量情况说明

无

(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
电力行业	燃料、职工薪酬、折旧、材料	16,780,557,807.53	96.78	17,052,733,198.83	96.88	-1.60	
贸易行业	货物采购	451,404,732.51	2.60	430,109,215.03	2.44	4.95	
技术服务	职工薪酬、折旧	63,797,407.64	0.37	53,900,676.41	0.31	18.36	
运输行业	燃料、职工薪酬、折旧、材料	42,800,312.92	0.25	65,924,197.68	0.37	-35.08	注 1
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
电力	燃料、职工薪酬、折旧、材料	15,095,015,329.42	87.06	15,228,045,536.24	86.5	-0.87	
热力	燃料、职工薪酬、折旧、材料	1,127,913,586.64	6.51	1,275,816,418.47	7.25	-11.59	
销售燃料	货物采购	430,570,265.79	2.48	379,563,726.17	2.16	13.44	
工程项目	分包、职工薪酬、折旧、材料	325,061,597.20	1.87	338,471,239.33	1.92	-3.96	
维护、检修	职工薪酬、折旧、材料	232,567,294.27	1.34	210,400,004.79	1.2	10.54	
技术服务	职工薪酬、折旧	63,797,407.64	0.37	53,900,676.41	0.31	18.36	
运输服务	燃料、职工薪酬、折旧、材料	42,800,312.92	0.25	65,924,197.68	0.37	-35.08	注 1
其他	货物采购	20,834,466.72	0.12	50,545,488.86	0.29	-58.78	注 2

注 1：成本分行业、分产品中运输服务成本减少 35.08%，主要系本公司所属企业燃料公司对外运输服务减少；

注 2：成本分产品中其他项成本减少 58.78%，主要系本公司所属企业上电投资对外销售电力相关设备减少。

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 1,782,509.12 万元，占年度销售总额 73.65%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 34,446.09 万元，占年度销售总额 1.42%。

前五名供应商采购额 1,230,321.19 万元，占年度采购总额 39.23%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 141,739.06 万元，占年度采购总额 4.52%。

其他说明
无

3. 费用

√适用 □不适用

单位：万元

科目	本期数（万元）	上期数（万元）	变动比例（%）
销售费用	67.54	99.66	-32.23
管理费用	158,424.92	135,270.56	17.12
研发费用	14,811.90	15,491.21	-4.39
财务费用	231,948.58	251,551.17	-7.79
所得税费用	59,124.63	51,539.20	14.72

注 1：销售费用同比减少 32.23%，主要系本公司所属企业明华电力销售费用减少。

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	148,119,048.87
本期资本化研发投入	12,420,728.34
研发投入合计	160,539,777.21
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.66
公司研发人员的数量	253
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	3.99
研发投入资本化的比重（%）	7.74

(2). 情况说明

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元

科目	本期数（元）	上期数（元）	变动比例（%）
经营活动产生的现金流量净额	7,273,160,956.80	5,930,132,245.92	22.65
投资活动产生的现金流量净额	-15,934,986,332.80	-8,543,525,859.34	86.52
筹资活动产生的现金流量净额	7,989,683,276.92	4,642,142,213.85	72.11

注 1：投资活动产生的现金流量净额同比增加 86.52%，主要系本公司所属企业土耳其 EMBA、江苏电力、上电日本江苏电力及本公司购建长期资产支付的现金较上年增加；

注 2：筹资活动产生的现金流量净额增加 72.11%主要系本集团本年取得借款收到的现金较上年增加及本公司所属企业上海懿泉收到小股东投入的现金增加。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	5,796,529,355.84	4.50	6,520,141,974.46	5.87	-23.42	
应收款项	11,038,811,449.14	8.56	9,922,543,172.76	8.94	-4.24	
存货	338,056,575.15	0.26	395,119,377.90	0.36	-27.18	
长期股权投资	14,461,256,064.86	11.21	12,544,025,682.05	11.3	-0.75	
投资性房地产	127,139,964.60	0.10	123,530,624.23	0.11	-10.36	
固定资产	65,446,762,169.71	50.75	62,142,265,569.34	55.97	-9.32	
在建工程	19,292,065,206.74	14.96	7,741,550,223.13	6.97	114.65	注1
短期借款	13,770,728,057.81	10.68	16,128,024,381.00	14.53	-26.50	
其他流动负债	12,500,275,800.31	9.69	11,700,000,000.00	10.54	-8.03	
长期借款	38,964,086,309.57	30.22	24,508,849,313.30	22.08	36.85	注2
长期应付款	9,703,509,729.56	7.53	7,447,095,631.06	6.71	12.15	

其他说明

注1：在建工程期末较期初增加114.65%，主要系本公司所属企业江苏电力、土耳其EMBA、上电日本增加所致；

注2：长期借款期末较期初增加36.85%，主要系主要系本公司及本公司所属企业香港公司、江苏电力增加所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末账面价值	受限原因
固定资产	11,725,708,254.86	融资租赁、借款抵押
在建工程	6,149,557,873.40	融资租赁
应收账款	3,891,401,137.75	融资租赁、保理质押、借款质押
无形资产	1,128,988,271.25	借款抵押
货币资金	118,591,091.02	押金、保证金等
合计	23,014,246,628.28	—

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

本公司主要从事发电业务，详情如下

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
上海市	1,825,469	1,918,025	-4.83%	1,722,904	1,815,166	-5.08%	1,722,904	1,815,166	-5.08%	408	408
火电	1,819,228	1,911,840	-4.84%	1,716,772	1,809,112	-5.10%	1,716,772	1,809,112	-5.10%	406	406
光伏发电	6,241	6,185	0.91%	6,132	6,054	1.28%	6,132	6,054	1.28%	954	954
安徽省	773,960	770,875	0.40%	736,526	737,500	-0.13%	736,526	737,500	-0.13%	352	352
火电	721,673	731,398	-1.33%	693,848	703,825	-1.42%	693,848	703,825	-1.42%	335	335
风电	51,628	38,771	33.16%	42,032	32,984	27.43%	42,032	32,984	27.43%	616	616
光伏发电	659	706	-6.66%	646	691	-6.49%	646	691	-6.49%	867	867
江苏省	1,845,708	1,775,420	3.96%	1,757,528	1,688,249	4.10%	1,757,528	1,688,249	4.10%	402	402
火电	1,410,652	1,385,416	1.82%	1,341,396	1,315,655	1.96%	1,341,396	1,315,655	1.96%	316	316
风电	356,382	319,080	11.69%	338,104	305,299	10.75%	338,104	305,299	10.75%	653	653
光伏发电	78,674	70,924	10.93%	78,028	67,294	15.95%	78,028	67,294	15.95%	801	801
浙江省	103,705	99,631	4.09%	101,994	97,848	4.24%	101,994	97,848	4.24%	799	799
火电	28,158	32,597	-13.62%	26,504	30,953	-14.37%	26,504	30,953	-14.37%	484	484
光伏发电	75,547	67,034	12.70%	75,490	66,895	12.85%	75,490	66,895	12.85%	910	910
山东省	38,258	41,907	-8.71%	37,623	41,225	-8.74%	37,623	41,225	-8.74%	633	633
风电	26,012	29,101	-10.61%	25,586	28,719	-10.91%	25,586	28,719	-10.91%	530	530
光伏发电	12,246	12,806	-4.37%	12,037	12,506	-3.75%	12,037	12,506	-3.75%	853	853
新疆	30,912	39,828	-22.39%	26,944	34,441	-21.77%	26,944	34,441	-21.77%	355	355
火电	22,665	31,834	-28.80%	18,943	26,674	-28.98%	18,943	26,674	-28.98%	192	192
光伏发电	8,247	7,994	3.16%	8,001	7,767	3.01%	8,001	7,767	3.01%	741	741
内蒙	13,934	14,631	-4.76%	13,535	14,249	-5.01%	13,535	14,249	-5.01%	783	783
光伏发电	13,934	14,631	-4.76%	13,535	14,249	-5.01%	13,535	14,249	-5.01%	783	783
河北省	18,470	16,406	12.58%	17,973	16,095	11.67%	17,973	16,095	11.67%	811	811
光伏发电	18,470	16,406	12.58%	17,973	16,095	11.67%	17,973	16,095	11.67%	811	811

湖北省	26,901	27,383	-1.76%	26,531	26,906	-1.39%	26,531	26,906	-1.39%	897	897
光伏发电	26,901	27,383	-1.76%	26,531	26,906	-1.39%	26,531	26,906	-1.39%	897	897
青海省	13,966	14,359	-2.74%	13,684	14,058	-2.66%	13,684	14,058	-2.66%	479	479
风电	13,966	14,359	-2.74%	13,684	14,058	-2.66%	13,684	14,058	-2.66%	479	479
宁夏	9,471	10,618	-10.80%	9,355	10,419	-10.21%	9,355	10,419	-10.21%	446	446
风电	9,471	10,618	-10.80%	9,355	10,419	-10.21%	9,355	10,419	-10.21%	446	446
山西省	20,218	19,625	3.02%	19,792	19,238	2.88%	19,792	19,238	2.88%	499	499
风电	20,218	19,625	3.02%	19,792	19,238	2.88%	19,792	19,238	2.88%	499	499
广西	29,699	17,178	72.89%	28,330	17,024	66.41%	28,330	17,024	66.41%	720	720
风电	8,248			7,160			7,160			531	531
光伏发电	29,699	17,178	72.89%	21,170	17,024	24.35%	21,170	17,024	24.35%	784	784
贵州	9,823	7,283	34.88%	9,269	6,928	33.80%	9,269	6,928	33.80%	824	824
光伏发电	9,823	7,283	34.88%	9,269	6,928	33.80%	9,269	6,928	33.80%	824	824
河南省	6,202	5,816	6.64%	6,118	5,767	6.09%	6,118	5,767	6.09%	855	855
光伏发电	6,202	5,816	6.64%	6,118	5,767	6.09%	6,118	5,767	6.09%	855	855
湖南省	26,822	13,406	100.07%	18,215	12,737	43.01%	18,215	12,737	43.01%	809	809
光伏发电	26,822	13,406	100.07%	18,215	12,737	43.01%	18,215	12,737	43.01%	809	809
辽宁省	11,324	11,795	-3.99%	11,250	11,620	-3.18%	11,250	11,620	-3.18%	652	652
光伏发电	11,324	11,795	-3.99%	11,250	11,620	-3.18%	11,250	11,620	-3.18%	652	652
广东省	4,494	911	393.30%	3,946	898	339.42%	3,946	898	339.42%	753	753
光伏发电	4,494	911	393.30%	3,946	898	339.42%	3,946	898	339.42%	753	753
海南省	7,150	7,623	-6.20%	7,059	7,188	-1.79%	7,059	7,188	-1.79%	752	752
光伏发电	7,150	7,623	-6.20%	7,059	7,188	-1.79%	7,059	7,188	-1.79%	752	752
云南省	13,615			13,325			13,325			664	664
光伏发电	13,615			13,325			13,325			664	664
日本	5,109	4,947	3.27%	5,047	4,908	2.83%	5,047	4,908	2.83%	2,379	2,379
光伏发电	5,109	4,947	3.27%	5,047	4,908	2.83%	5,047	4,908	2.83%	2,379	2,379
马耳他	77,445	48,681	59.09%	75,350	39,304	91.71%	75,350	39,304	91.71%	1,127	1,127
火电	64,290	38,180	68.39%	62,523	36,933	69.29%	62,523	36,933	69.29%	1,202	1,202
风电	12,944	10,308	25.57%	12,620	2,177	479.72%	12,620	2,177	479.72%	755	755

光伏发电	211	193	9.33%	207	194	6.58%	207	194	6.58%	1,165	1,165
合计	4,912,655	4,866,348	0.95%	4,662,298	4,621,769	0.88%	4,662,298	4,621,769	0.88%	434	434

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 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 (%)
火电	4,066,660	-1.56%	3,859,985	-1.61%	147.36	150.23	-1.91%	燃料、折旧、薪酬	112.23	84.12%	119.65	85.53%	-6.20%
风电	498,869	12.90%	468,334	13.43%	29.43	25.73	14.38%	折旧、薪酬	9.9	86.39%	8.15	85.31%	21.47%
光伏发电	347,126	18.38%	333,979	16.82%	28.36	25.35	11.87%	折旧、薪酬	10.19	73.63%	8.84	74.51%	15.27%
合计	4,912,655	0.95%	4,662,298	0.88%	205.15	201.31	1.91%	-	132.32	83.37%	136.64	84.71%	-3.16%

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

2020 年度 指标名称	期末控股装机 (万千瓦)	投产项目 (万千瓦)	核准项目 (万千瓦)	开工项目 (万千瓦)
合计	1676.29	94.60	88.08	145.52
其中：1. 火电	1092.62			20.90
煤电	852.80			

气电	239.82			20.90
2. 新能源	583.67	94.60	88.08	124.62
风电	293.90	79.11	20.00	105.53
太阳能	289.77	15.49	68.08	19.09
国内	1652.44	94.45	79.94	137.38
上海市	500.09		20.19	20.19
安徽省	169.79			
江苏省	594.38	73.00	8.00	114.43
浙江省	160.26	3.15	14.65	0.24
山东省	35.57	10.00		
新疆	37.00			
内蒙古	8.00			
河北省	10.93			
湖北省	23.45			
青海省	9.90			
宁夏	4.95			

山西	10.00			
广西	23.86	8.30	35.00	2.52
贵州	8.00			
河南	6.00			
湖南	24.30			
辽宁	7.01		2.10	
广东	3.90			
海南	5.05			
云南	10.00			
国外	23.85	0.15	8.14	8.14
日本	3.84	0.15	8.14	8.14
马耳他	20.01			

注：核准及开工项目指年内核准及开工的项目，包含当年已投产的项目。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2020 年度	利用小时	发电厂用电率
---------	------	--------

指标名称	今年	同期	同比	今年	同期	同比
合计	3055	3165	-110	3.48%	3.47%	上升 0.01 个百分点
其中：1. 火电	3722	3782	-60	3.8%	3.74%	上升 0.06 个百分点
煤电	4209	4175	34	4.03%	4.00%	上升 0.03 个百分点
气电	1992	2381	-389	2.56%	2.51%	上升 0.05 个百分点
2. 新能源	1642	1643	-1	1.40%	1.32%	上升 0.08 个百分点
风电	2130	2136	-6	1.67%	1.45%	上升 0.22 个百分点
太阳能	1235	1225	10	1.13%	1.21%	下降 0.08 个百分点

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

2020 年，公司资本性支出为 2,464,034.23 万元，其中：基建工程、技改项目支出 1,989,816.06 万元、固定资产零购支出 5,688.37 万元、无形资产购置支出 13,438.80 万元、股权投资支出 455,091.00 万元。

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量 (亿千瓦时)	192.35	200.91	-4.26%
总上网电量(亿千瓦时)	466.23	462.18	0.88%
占比	41.26%	43.47%	

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2015 年，中共中央、国务院发布《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发【2015】9 号），电力体制改革稳步推进，售电侧市场逐步放开。公司主要业务所在地上海、江苏和浙江三省市售电侧改革进程和售电业务经营情况具体如下。

（1）上海市于 2016 年 10 月获得了国家发改委关于《上海市电力体制改革试点方案》的批复，2017 年四季度，启动了首次电力直接交易。2020 年上海市开展燃机代发集中竞价、抽水集中竞价、直接交易等市场交易电量共计 224.32 亿千瓦时（不含节能调度），其中电力直接交易电量 152.48 亿千瓦时。2020 年，公司在上海电力市场共获取市场电量 37.97 亿千瓦时，占上海公用煤电机组市场交易电量的 26.86%。

2020 年 10 月，上海市正式启动售电公司注册入市工作，年内共有 31 家售电公司完成在上海市电力交易中心的注册公示。公司于 2017 年 4 月全资成立了上海上电售电有限公司，注册资本 2.2 亿元；2020 年 12 月上海上电售电有限公司完成交易中心注册公示，成为上海市首批具备入市交易资格的售电公司之一。

（2）江苏省自 2017 年开展售电侧改革以来，电力市场化交易规模逐年持续扩大，市场范围持续拓展。2020 年直接交易累计成交电量达到 3007 亿千瓦时，共有 3 万户用户、93 家售电公司入市交易。公司子公司江苏公司所属国家电投集团江苏综合能源供应有限公司 2020 年全年签约用户电量 102 亿千瓦时，全年实现购售电净收入 3251 万元。

（3）2020 年 11 月，浙江省放开钢铁、煤炭、建材、有色、交通运输、仓储和邮政、信息传输、软件和信息技术服务等六个行业 10 千伏及以上电压等级用户全电量参与售电市场交易。公司子公司浙江新能源有限公司参与浙江电力交易中心股份制改革，入股 1%，所属浙江中电电力销售有限公司 2020 年全年交易电量 1380 万千瓦时，全年实现购售电净收入 3.12 万元。

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

报告期内，公司完成投资额 455,091.00 万元，2019 年同期完成投资额 293,161.27 万元，同比增加 161,929.73 万元，同比上升 55.24%。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

被投资的公司名称	主要业务	持股比例(%)	投资金额(万元)	资金来源
上海上电电力投资有限公司	投资、咨询等	100.00	10,002.00	自有资金
上海电力售电有限公司	售电业务等	100.00	22,000.00	自有资金
上海漕泾联合能源有限公司	火力发电等	51.00	1,020.00	自有资金
国家电投集团江苏电力有限公司	火力发电、新能源等	87.935	197,125.00	自有资金和应收股利转增资本
上海电力新能源发展有限公司	风力、光伏发电等	79.32	60,409.00	自有资金
上海杨树浦发电厂有限公司	咨询服务等	100.00	19,072.00	资产注入
上海上电新达新能源科技有限公司	风力、光伏发电等	100.00	33,970.00	自有资金
上海杨电环境能源技术服务有限公司	咨询服务等	100.00	1,686.00	资产注入
上海电力绿色能源有限公司	智慧能源等	100.00	1,200.00	自有资金
上海明华电力技术工程有限公司	高新技术、咨询服务等	77.88	163.00	自有资金
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	热力供应等	55.00	1,485.00	自有资金
淮沪煤电有限公司	火力发电	49.57	2,721.00	自有资金
上海懿江新能源科技有限公司	电力生产	15	150.00	自有资金
上海舜华新能源系统有限公司	氢能服务等	27.80	15,789.72	自有资金
上海懿泉企业管理咨询合伙企业(有限合伙)	投资管理等	20.00	95,100.00	自有资金

(2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

项目名称	项目总投资	项目进度	本报告期投入金额（万元）	累计实际投入金额（万元）	项目收益情况
土耳其胡努特鲁燃煤电站项目	180,253 万美元	在建	287,146	314,885	尚未产生收益
上海闵行燃机项目	368,463 万元	在建	48,639	84,556	尚未产生收益
江苏如东 H4 海上风电项目	695,162 万元	在建	237,854	240,185	尚未产生收益
江苏如东 H7 海上风电项目	766,375 万元	在建	211,787	214,335	尚未产生收益
日本福岛西乡村光伏项目（一期）	217,645 万元	在建	43,779	64,702	尚未产生收益
日本福岛西乡村光伏项目（二期）	224,089 万元	在建	65,187	68,339	尚未产生收益

(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

项目名称	期末余额	期初余额
应收款项融资		
银行承兑汇票	20,934,250.12	0.00
其他非流动金融资产		
债务工具投资	47,500,000.00	0.00
其他权益工具投资		
国家电投集团财务有限公司	307,445,003.50	287,911,253.59
淮南矿业（集团）有限责任公司	200,283,018.87	200,283,018.87
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
海南国际能源交易中心	27,000,000.00	8,100,000.00
上海电力交易中心有限公司	5,000,255.00	0.00
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00
浙江电力交易中心有限公司	1,769,095.00	0.00
江苏电力交易中心有限公司	2,985,676.06	0.00
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	0.00	8,000,000.00
合计	667,882,298.55	559,259,272.46

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

公司名称	权益比例 (%)	所处行业	主营业务	实收资本 (万元)	总资产 (万元)	净资产 (万元)	净利润 (万元)
上海外高桥发电有限责任公司	51.00	电力	电力生产、销售	180,384.00	313,586.82	302,727.08	6,574.52
上海漕泾热电有限责任公司	36.00	电力	热电联供	79,900.00	225,691.65	156,962.68	31,664.32
上海上电电力工程有限公司	96.50	电力服务	电力工程服务	20,000.00	54,810.15	8,951.65	-16,528.71
上海上电电力运营有限公司	100.00	电力服务	电力服务	8,000.00	43,386.26	39,944.19	4,033.49
上海上电漕泾发电有限公司	65.00	电力	电力生产、销售	144,000.00	498,851.12	203,107.97	35,525.46
上海前滩新能源发展有限公司	70.00	电力	电力咨询及服务	14,000.00	62,252.33	14,367.31	253.31
上海明华电力科技有限公司	77.88	电力服务	电力技术开发	4,268.83	23,235.05	18,897.46	2,482.60
上海电力燃料有限公司	100.00	贸易	燃料贸易及运输服务	6,000.00	180,123.20	41,746.36	1,203.13
上海漕泾联合能源有限公司	51.00	电力	电力技术开发	8,000.00	8,881.46	8,000.00	0.00
上海闵行燃气发电有限公司	65.00	电力	燃气发电	10,000.00	10,050.92	10,050.92	51.37
上海电力绿色能源有限公司	100.00	电力	电力咨询及服务	5,000.00	13,244.81	4,953.49	-496.04
上海上电电力投资有限公司	100.00	电力	投资管理	15,002.11	488,142.89	475,176.51	3,362.18
上海世博绿色能源发展有限公司	70.00	电力	咨询及服务	10,000.00	38,382.50	10,000.00	0.00
上海褐美能源科技有限公司	65.00	电力	技术咨询	1,000.00	118.23	-957.94	2.34
上海电力新能源发展有限公司	79.32	电力	电力生产、销售	355,958.88	2,067,224.88	636,602.44	45,039.69
江苏阚山发电有限公司	55.00	电力	电力生产、销售	100,000.00	304,632.06	24,983.34	1,370.36
江苏上电八菱集团有限公司	60.00	电力	电力生产、销售	40,000.00	55,103.28	53,571.46	3,111.17
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	51.00	电力	电力生产、销售	40,000.00	141,923.76	47,779.21	2,628.27
淮沪电力有限公司	51.00	电力	煤电联营	90,000.00	309,603.41	145,440.96	34,855.30
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	60.00	电力	燃气发电	20,000.00	115,550.08	-66,970.45	-65,418.77
土耳其 EMBA 发电有限公司	78.21	电力	电力生产、销售	112,129.78	540,458.08	79,082.95	-4,565.23
上坦发电有限公司	60.00	电力	电力生产、销售	2,569.34	30.52	-1,739.82	-18.89

上海电力能源发展(香港)有限公司	100.00	电力	电力生产、销售	78,817.13	1,297,264.10	251,336.41	45,192.17
上海电力日本株式会社	100.00	电力	电力生产、销售	52,216.14	340,153.56	14,010.42	-12,892.92
江苏上电贾汪发电有限公司	79.19	电力	电力生产、销售	38,387.50	20,663.85	20,147.52	390.64
上海杨树浦发电厂有限公司	100.00	电力	咨询服务等	4,500.00	68,792.70	22,401.11	54.62
上海杨电能源环境技术服务有限公司	100.00	电力	咨询服务等	2,500.00	7,616.02	2,764.03	7.66
上海电力大丰海上风电有限公司	71.95	电力	电力生产、销售	120,083.23	478,511.07	162,102.21	22,569.71
上海上电新达新能源科技有限公司	100.00	电力	电力生产、销售	138,574.95	606,301.31	177,682.49	10,290.47
国家电投集团江苏电力有限公司	87.94	电力	电力生产、销售	611,525.77	3,435,852.33	1,039,370.16	81,524.59
上海上电馨源企业发展有限公司	100.00	电力	电力技术服务	62,500.00	174,432.95	62,912.40	1,405.91
国家电投集团浙江新能源有限公司	100.00	电力	电力生产、销售	84,416.73	578,074.94	175,547.89	14,232.80
上海长兴岛热电有限责任公司	100.00	电力	电力生产、销售	7,904.00	16,753.79	14,739.65	-2,371.97
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	55.00	电力	电力生产、销售	3,000.00	4,438.87	4,369.64	1,108.98
上海上电售电有限公司	100.00	电力	电力销售	22,000.00	22,113.08	22,072.40	72.40
上海外高桥第二发电有限责任公司	20.00	电力	电力生产、销售	322,000.00	471,241.79	424,012.99	37,777.65
上海吴泾发电有限责任公司	50.00	电力	电力生产、销售	50,000.00	56,925.58	-55,167.63	-18,120.93
淮沪煤电有限公司	49.57	电力	煤电联营	219,000.00	653,779.65	264,943.32	7,981.10
上海外高桥第三发电有限责任公司	30.00	电力	电力生产、销售	182,682.20	496,770.79	265,796.99	43,072.64
上海友好航运有限公司	50.00	运输	运输服务	30,000.00	49,468.60	31,731.14	-875.36
上海吴泾第二发电有限责任公司	49.00	电力	电力生产、销售	200,000.00	288,713.91	252,749.83	6,861.81
江苏华电望亭天然气发电有限公司	45.00	电力	电力生产、销售	43,886.80	72,140.70	50569.22577	1,612.87

浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	37.50	电力	电力生产、销售	53,250.00	92,461.89	53,124.93	4,221.41
上海申能临港燃机发电有限公司	35.00	电力	电力生产、销售	123,300.00	236,708.32	155,682.67	19,208.70
中电投融和融资租赁有限公司	35.00	金融	电力生产、销售	1,003,622.07	8,156,792.35	1,149,378.55	108,713.80
新马耳他能源公司	33.30	电力	电力生产、销售	223,668.00	974,614.65	326,953.24	-24,387.17
上海懿杉新能源科技有限公司	40.00	电力服务	新能源发电等	225,000.00	501,177.74	236,091.75	7,877.74
上海杨树浦馨懿房地产开发有限公司	49.00	房地产	房地产开发等	439,079.60	506,723.35	448,525.59	4,958.07

注：本年本公司来源于江苏电力、上电香港、新能源公司的净利润分别占公司合并净利润的42.65%、23.64%、23.56%，本年江苏电力、上电香港、新能源公司的主营业务收入分别为502,562.65万元、86,226.76万元、183,586.44万元，主营业务利润分别为183,939.29万元、20,146.99万元、100,573.57万元。

(八) 公司控制的结构化主体情况

√适用 □不适用

上海懿泉企业管理咨询合伙企业（有限合伙）（以下简称“上海懿泉”）是公司与所属子公司、华电金泰（北京）投资基金管理有限公司（以下简称华电金泰）共同设立的合伙企业。根据上海懿泉合伙协议，投资决策委员会由3名委员组成，公司和所属子公司委派了其中两名，能够主导上海懿泉相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

上海懿泉是纳入公司合并范围的结构化主体，公司不存在向该结构化主体提供财务支持的义务和意图。

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

2021年是我国现代化建设进程中具有特殊重要性的一年，是建党100周年、“十四五”开局之年，是开启全面建设社会主义现代化国家新征程之年。

当前，世界形势复杂严峻，全球疫情仍在扩散蔓延，国际环境日趋复杂，不稳定性不确定性明显加大。我国进入新发展阶段，加快构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局。党中央将做好“碳达峰、碳中和”工作作为今年全国经济工作的重点任务之一，未来十年，风电、光伏将进入大发展时期。能源技术革命深入推进，数字化、大数据、人工智能技术与能源清洁高效开发利用技术融和创新。能源市场化改革加速推进，加快形成主要由市场决定能源价格的机制，行业竞争更为激烈。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

1、指导思想

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大及历次全会精神，全力落实“碳达峰”目标，坚持生态优先、绿色发展，坚持一切从实际出发、实事求是，坚持突出业绩导向、强化价值理念和风险理念，坚持改革创新和管理提升，以安全为基础，以效益为中

心，以精准治亏为突破口，大力开拓有效益的项目，实现高质量发展，加快建设世界一流清洁能源企业，以优异业绩迎接建党 100 周年，为股东创造更大的价值。

2、战略定位

全面贯彻落实中央提出“创新、协调、绿色、开放、共享”发展理念，立足国家电投集团“三商”战略定位，建设成为社会认可的生态能源“奉献者”、投资者青睐的价值“创造者”、长江经济带绿色能源发展的“引领者”、集团公司国际化发展的“领军者”。

3、战略目标

到 2025 年，成为国内领先的、具有一定国际影响力的清洁能源企业。到 2035 年，基本建成具有全球竞争力的世界一流清洁能源企业。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 经营目标：净利润 21.85 亿元，归母净利润 8.90 亿元。

2. 发展目标：控股装机容量 1850 万千瓦，确保新增产能超过 170 万千瓦。

3. 安全生产目标：不发生一般及以上设备事故；不发生一般及以上电力安全事故；不发生一般及以上网络安全责任性事故；不发生灰库垮坝事故；不发生一般及以上铁路交通事故；不发生责任性人身伤亡事故。

质量工作目标：不发生一般及以上质量事故；QHSE 管理体系贯标单位年度审核通过率 100%；争创省部级质量奖项。

生态环保目标：杜绝生态环保及文物保护违法违规行为，不发生一般及以上突发环境事件；不发生政府部门环保督查通报事件；按期完成生态环保问题整改和提升行动。三项污染物排放达标率 100%，排放绩效处于行业领先水平。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、电力市场风险

电价政策、电力体制改革政策等增加了电力市场的不确定性，公司在市场中的功能定位、收益机制、盈利模式将发生一定程度的变化。

公司一方面将坚持面向市场、适应市场、开拓市场，加强市场营销，精益机组运行，千方百计增供增收。坚持效益优先、量价协同，主动适应市场交易模式变化，确保企业效益最大化。另一方面，公司将继续提升内部管理水平，进一步挖掘潜能，降本增效。

2、海外投资风险

随着“走出去”战略的不断推进，在境外项目的投资过程中，公司将不可避免地遇到政治、经济、文化、技术等外部环境风险。

公司将进一步完善境外投资前期的论证及决策，密切关注被投资国的行业及政策变化，做好投资项目的可行性研究和风险评估。进一步加强海外风险防控体系和制度建设，固化风险管理流程，形成长效机制，最大程度降低海外投资风险。

3、汇率风险

随着公司的海外项目不断拓展，在工程造价、设备采购以及电费结算等环节将不可避免使用当地货币。由于目前国际汇率市场波动较大，如果结算周期过长，将给公司带来一定的汇率风险，从而影响项目利润。

公司在保证业务稳定的基础上，将积极采取各项措施来防范和降低汇率风险对公司的影响，如使用金融工具、未来项目收入结算币种与项目主设备采购币种以及融资币种保持一致等。

4、安全和环保风险

一是发电行业是技术、资本和劳动力密集型产业，发电作业环境复杂，危险因素较多，易发生人身、设备等安全事故（事件）。二是绿色生态发展持续推进，生态环保要求日益提高，这对公司节能减排工作提出了更高要求。

公司将在现有安全管理体系基础上进一步提升安全管理水平，严格落实安全生产责任制，扎实推进安全生产专项整治提升。着力抓好生态环保，严守环保和生态红线，切实加强生态环境保护水平。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

根据证监会、上交所关于现金分红的最新要求，经公司股东大会审议通过，公司制定了现金分红政策，对现金分红的条件、比例、决策程序等方面作出了明确规定，保护了中小股东的合法权益。公司利润分配政策符合公司章程及相关法律法规等规定，有明确的分红标准和分红比例，能够做到充分保护中小投资者的合法权益；利润分配政策调整或变更的条件和程序合规、透明。

报告期内，公司严格执行现金分红政策，保护中小投资者的合法权益。2020年5月，公司实施了2019年年度利润分配方案，向全体股东每股派发现金红利0.13元（含税），共计派发股利340,231,345.61元。

公司2020年年度利润分配预案为：按2020年底总股本2,617,164,197股为基数，每股派发现金红利0.11元（含税），预计分配287,888,061.67元。如在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额，并将另行公告具体调整情况。该利润分配预案尚需经公司股东大会批准后实施。

(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	1.1	0	287,888,061.67	889,211,800.06	32.38
2019年	0	1.3	0	340,231,345.61	962,376,582.50	35.35
2018年	0	3.3	0	863,664,185.01	2,769,071,691.39	31.19

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	国家电力投资集团有限公司	<p>1、本次重组交易完成后，上海电力股份有限公司（以下简称“上海电力”）将作为本集团在上海市、江苏省、浙江省等三个地区常规能源发电业务（即火电、水电等相关传统发电）的唯一境内上市平台。</p> <p>2、在本次交易完成后，对于本集团及实际控制的境内企业目前在上述三个地区仍保有及新增的常规能源发电业务，在具备条件（具体参见：“3、资产注入条件”）后的五年内，经履行必要的决策、审议及批准等程序后，通过注入、整合、重组、出售、注销或停止经营等方式处置，以解决本集团与上海电力存在的同业竞争问题。其中，对本集团拥有的盐城热电有限责任公司（江苏省内）及华北分公司管理的电力业务资产（江苏省内），将在本次交易完成后一年之内注入至上海电力；对本集团拥有的长兴岛第二发电厂（上海市内）将在本次交易完成后的一年之内注入上海电力或处置。上述承诺中华北分公司（现国家电投集团北京电力有限公司）管理的江苏省内电力业务资产为其间接控制的中电投青云光伏发电（连云港）有限公司（以下简称“青云光伏”）及其管理的相关业务资产，考虑到青云光伏目前尚不符合国家电投承诺的资产注入条件的实际情况，且青云光伏与上海电力的电力业务不存在实质性同业竞争，根据《上市公司监管指引第4号-上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》相关规定，国家电投集团延长了原承诺将青云光伏注入上海电力的期限：国家电投集团承诺在满足资产注入条件后的一年内完成将青云光伏注入上海电力。</p> <p>3、资产注入条件。本着维护上市公司的利益及对上市公司和中小股东负责的态度，作为上海电力的控股股东，本集团在充分考虑各相关方利益的基础上，在相关资产注入上海电力时，需符合《上市公司重大资产重组管理办法》及国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件有关标准和要求。当满足以下条件时，相关资产将视为符合前述所约定的上市条件：（1）生产经营及注入事宜符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定以及证券监管相关要求，不存在重大违法违规行为；（2）所涉及的资产权属清晰，资产过户能够履行必要的决策、审议及批准等程序或者转移不存在法律障碍，且参股股东放弃优先受让权；（3）有利于提高上海电力资产质量、改善上海电力财务状况和增强持续盈利能力，提升上海电力每股收益；（4）有利于上海电力在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；（5）不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项；（6）有利于国有资产保值增值，符合国资监管相关要求；（7）证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的其他监管要求。综上，国家电投将一如既往地全力支持上海电力的发展，切实履行对上海电力的各项承诺。如国家电投未能履行有关承诺，将承担有关监管机构处以的监管措施并承担相关责任。</p>	长期	是	是
	解决关联交易	国家电力投资集团有限公司	<p>1、本集团及实际控制企业不会在现有业务以外新增与上海电力主营业务形成实质性竞争的业务，包括不通过投资、收购、联营、兼并等方式从事与上海电力主营业务形成实质性竞争的业务。如必须新增与上海电力主营业务形成实质性竞争的业务，本集团将就上述业务机会优先授予上海电力。</p>	长期	是	是

		<p>2、本集团及实际控制企业未来在上海、江苏投资或发展电力业务，在不违反本集团在国内外证券市场已公开作出的承诺且上海电力具有相应业务资质的情况下，均由上海电力统一投资、开发与运作。</p> <p>3、对于本集团及实际控制企业目前在上海市、江苏省区域仍保有的电力业务及资产，本集团将把可能构成同业竞争的、具备条件的业务或资产委托给上海电力管理运营，并在该等资产符合相关上市条件时逐步注入上海电力。对本集团拥有的盐城热电有限责任公司及华北分公司管理的电力业务资产，将在本次交易完成后一年之内注入至上海电力。上述承诺中华北分公司（现国家电投集团北京电力有限公司）管理的江苏省内电力业务资产为其间接控制的中电投青云光伏发电（连云港）有限公司（以下简称“青云光伏”）及其管理的相关业务资产，考虑到青云光伏目前尚不符合国家电投承诺的资产注入条件的实际情况，且青云光伏与上海电力的电力业务不存在实质性同业竞争，根据《上市公司监管指引第4号-上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》相关规定，国家电投集团延长了原承诺将青云光伏注入上海电力的期限：国家电投集团承诺在满足资产注入条件后的一年内完成将青云光伏注入上海电力。</p> <p>4、本集团承诺通过推动上海电力资产结构和业务结构调整，尽量减少、避免与上海电力之间的关联交易。对于无法避免或确有必要存在的关联交易，将与上海电力依法签订关联交易协议，履行批准和决策程序，保证关联交易价格的公允性。保证按照法律、法规和公司章程的规定履行关联交易的信息披露义务，保证不利用关联交易非法转移上海电力的资金、利润，不利用关联交易损害上海电力及中小股东利益。</p>			
其他	国家电力投资集团有限公司	<p>一、保证上海电力的人员独立</p> <p>1、保证上海电力的高级管理人员专职在上海电力工作、并在上海电力领取薪酬，不在承诺人及承诺人实际控制企业担任除董事、监事以外的职务及领取薪酬。</p> <p>2、保证上海电力的人事关系、劳动关系独立于承诺人。</p> <p>3、保证承诺人推荐出任上海电力董事、监事和高级管理人员的人选都通过合法的程序进行，承诺人不干预上海电力董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。</p> <p>二、保证上海电力的财务独立</p> <p>1、保证上海电力独立在银行开户，不与承诺人及实际控制企业共用一个银行账户。</p> <p>2、保证上海电力的财务人员不在承诺人及实际控制企业兼职。</p> <p>3、保证上海电力能够独立做出财务决策，不干预上海电力的资金使用。</p> <p>4、保证上市公司及其控制的子公司建立独立的财务会计部门，建立独立的财务核算体系和财务管理制度。</p> <p>三、保证上海电力的机构独立</p> <p>1、保证上海电力依法建立独立、完整的组织机构，并与承诺人的机构分开，上海电力与承诺人及实际控制企业之间在办公机构和生产经营场所等方面分开。</p> <p>2、保证上海电力独立自主地运作，承诺人不会超越作为上海电力股东的权利直接或间接干预上市公司的决策和经营。</p> <p>四、保证上海电力的资产独立、完整</p> <p>1、保证上海电力具有完整的经营性资产。</p> <p>2、保证不违规占用上海电力的资金、资产及其他资源。</p> <p>五、保证上海电力的业务独立</p> <p>1、保证除通过对上海电力行使股东权利的合理方式外，不对上市公司的业务活动进行干预。</p> <p>2、关于避免同业竞争和规范关联交易，保证按照已公开作出的承诺执行。</p>	长期	否	是
置入资产价值保证及补偿	国家电力投资集团有限公司	<p>1、本公司已经合法拥有国家电投集团江苏电力有限公司（以下简称“标的公司”）100%股权的完整权利，对标的公司的出资已全部到位，不存在出资不实、抽逃出资等行为。江苏公司及其子公司的设立及历次股权变动均已履行必要的国资审批等程序，相关行为不存在纠纷和潜在纠纷，不存在国有资产流失的情形，结果合法有效。</p> <p>2、本公司所持标的公司 100%股权不存在限制或禁止转让的情形，包括但不限于司法冻结、股权质押等情况，也不存在任何协议、承诺或其他有法律约束力的文件限制或禁止转让的情形。</p> <p>3、就标的公司相关下属子公司存在使用国有划拨土地的情况，本次交易完成后，如因法律法规、国家政策要求等原因导致该等子公司无法正常使用，给上海电力股份有限公司（以下简称“上海电力”）造成损失的（不含相关子公司依据法律法规规定需缴纳的土地出让金或租金、征地费、权属登记费用及其他相关税</p>	长期	是	是

		<p>费），本公司将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的3个月内。</p> <p>4、就标的公司相关下属子公司存在项目用地及房产未办理权属登记的情况，本公司确认该等资产正在办理登记手续，不存在争议或纠纷，相关子公司有权占有及使用该等资产。本公司承诺将积极督促标的公司如期办理上述资产权属证书（办理期限详见附件）。本次交易完成后，如存在无法办理或延期办理上述土地及房产权属证书的情形，并导致标的公司及其子公司产生额外支出或损失（包括但不限于政府处罚款、政府责令搬迁或强制拆迁所导致的相关支出、第三方索赔等），本公司将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的3个月内。</p> <p>5、就标的公司存在海域使用权证未办理权利人名称变更登记的情况，本公司确认该等海域正在办理相关权属证书过户手续，不存在争议或纠纷，相关子公司有权使用该等海域。本公司承诺于2019年6月前完成相关权证的变更登记工作。本次交易完成后，如存在无法办理或延期办理上述海域变更登记的情形，并导致标的公司及其子公司产生额外支出或损失（包括但不限于政府处罚款、政府责令搬迁或强制拆迁所导致的相关支出、第三方索赔等），本公司将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的3个月内。</p> <p>为维护上市公司利益，结合当地政府政策，根据《上市公司监管指引第4号-上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》相关规定，国家电投集团出具了变更后的《关于资产完整性承诺的说明》，承诺如下：</p> <p>1、国家电投集团东海新能源有限公司名下东海县桃林镇马陵山综合楼（424 m²）、35KV 配电楼（170 m²）、值班室（30 m²）、无功补偿装置室（73 m²）四套房产，本集团承诺在省政府批复建设用地后一年内完成权证办理。</p> <p>2、国家电投集团东海新能源有限公司名下东海县桃林镇上河村境内及西山林场部分区域土地使用权（17,050 m²），本集团承诺在省政府批复建设用地后一年内完成权证办理。</p> <p>3、国家电投集团江苏滨海港航有限公司名下滨海港10万吨级航道北防波拦沙堤工程（292,768 m²）、南防波拦沙堤工程（109,476 m²）海域使用权，本集团承诺在盐城市滨海港工业园区同意受理后六个月内完成海域使用权证书办理工作。</p> <p>4、如存在无法办理或延期办理上述房产、土地、海域使用权证书的情形，并导致标的公司及其子公司产生额外支出或损失（包括但不限于政府处罚款、政府责令搬迁或强制迁出所导致的相关支出、第三方索赔等），本集团将对上海电力进行足额现金补偿。补偿时间为上述实际损失发生后的3个月内。</p>			
解决土地等产权瑕疵	国家电力投资集团有限公司	就国家电投集团江苏电力有限公司（以下简称“标的公司”）下属子公司相关项目资质办理情况，本集团承诺如下：本集团将积极督促标的公司按照目前各生产项目进度如期办理经营所需的各项资质、证照。如因该等资质无法办理或延期办理，导致相关项目投产受到影响，给标的公司及其下属子公司造成损失的，本集团将在该等损失发生后的3个月内，足额向上海电力股份有限公司进行补偿。	长期	是	是
置入资产价值保证及补偿	国家电力投资集团有限公司	就国家电投集团江苏电力有限公司（以下简称“江苏公司”）及其下属子公司于2016年8月31日前因尚未取得国家可再生能源补贴款而形成的应收账款，本公司承诺如下：截至2016年8月31日，江苏公司及其下属公司因尚未取得国家可再生能源补贴款而形成的应收账款账面余额合计51,688.31万元。截至2017年7月31日，上述国家可再生能源补贴款的账面余额为17,531.68万元。针对上述尚未收回的可再生能源补贴款，本次交易完成后，如江苏公司及其子公司应收的可再生能源补贴款未能收回，并根据企业会计准则及上海电力股份有限公司会计政策的要求予以核销且给上海电力股份有限公司造成损失的，本公司承诺按照实际核销的应收账款金额向上海电力股份有限公司进行足额现金补偿。补偿时间为核销之日起3个月内。	长期	是	是
股份限售	国家电力投资集团有限公司	<p>国家电投承诺：自本次发行结束之日起至36个月届满之日，不得转让其因本次发行取得的上海电力新增股份。期满后按照中国证监会和上交所的有关规定执行。本次交易完成后6个月内，如上海电力股票连续20个交易日的收盘价低于发行价，或者本次交易完成后6个月期末收盘价低于发行价的，通过本次交易获得上海电力股票的锁定期自动延长6个月。在发行股份结束之日起12个月内不以任何方式转让本次交易前所持有的上海电力股份，包括但不限于通过证券市场公开转让、通过协议方式转让或由公司回购该等股票。</p> <p>国家电投同时承诺：因本次发行取得的上海电力新增股份在转让时，还应遵守当时有效的《公司法》、《证券法》、《上海证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规章和规范性文件的规定，以及上海电力《公司章程》的相关规定。</p>	269,917,892股；2017年12月7日至2021年6月7日	是	是

	其他	国家电力投资集团有限公司	本公司承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。	长期	否	是
	其他	上海电力全体董事及高级管理人员	1、本人承诺不会无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不会采用其他方式损害公司利益。2、本人承诺不会动用公司资产从事与本人履行职责无关的任何投资、消费活动。3、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。4、积极推动公司薪酬制度的完善，使之更符合填补摊薄即期回报的要求，支持公司董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。5、本人承诺如公司拟实施股权激励，行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。	长期	否	是
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	国家电力投资集团有限公司	1、对于今后国家电力投资集团公司在上海地区有权开发、投资、建设、经营管理的发电项目，本公司拥有优先开发权。2、在本公司存续期间，若国家电力投资集团公司及其控制的法人或者其他经营实体从事了与本公司经营范围相同或相似的业务，导致本公司的利益受损，国家电力投资集团公司将承担相应的责任。	长期	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

重要会计政策变更

2017年7月5日，财政部发布了《关于修订印发〈企业会计准则第14号——收入〉的通知》（财会〔2017〕22号），对《企业会计准则第14号——收入》进行了修订，并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。

经公司第七届第六次董事会会议和第七届第六次监事会会议审议通过，本集团自2020年1月1日起执行新收入准则。新收入准则引入了收入确认计量的五步法，并针对特定交易（或事项）增加了更多的指引。新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当年年初（即2020年1月1日）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。

本集团对收入来源及客户合约流程进行复核以评估新收入准则对财务报表的影响。本集团的收入主要为售电、售热及销售其他商品取得的收入，主要收入来源于与客户签订的核定价格的售电、售热合同，收入仍于向客户交付时点确认。因此新收入准则对本集团2020年1月1日的留存收益无重大影响，对2020年度财务报表亦未产生重大影响。于2020年1月1日，本集团采用新收入准则对财务报表的影响如下：

1) 对合并财务报表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

报表项目	按原准则列示的账面价值 2019年12月31日	施行新收入准则对合并资产负债表的影响	按新收入准则列示的账面价值 2020年1月1日
预收账款	423,129,518.14	-349,492,378.77	73,637,139.37
合同负债	0.00	185,911,617.20	185,911,617.20
其他流动负债	11,700,000,000.00	15,767,211.30	11,715,767,211.30
其他非流动负债	312,275,477.61	147,813,550.27	460,089,027.88

2) 对母公司财务报表的影响如下:

单位: 元 币种: 人民币

报表项目	按原准则列示的账面价值 2019年12月31日	施行新收入准则对合并资产负债表的影响	按新收入准则列示的账面价值 2020年1月1日
预收账款	274,746,553.27	-273,308,100.57	1,438,452.70
合同负债	0.00	241,865,575.73	241,865,575.73
其他流动负债	11,700,000,000.00	31,442,524.84	11,731,442,524.84

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位: 万元 币种: 人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	649.96
境内会计师事务所审计年限	7

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙人)	78

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

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

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务未到期清偿等情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况**股权激励情况**

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

事项概述	查询索引
经公司第七届第五次董事会和 2019 年年度股东大会审议批准，同意公司关于同控股股东及其子公司等关联方的日常关联交易，具体如下：	2020 年 3 月 31 日 在上海证券交易所

关联方	关联关系	关联交易类别	关联交易内容	2020 年度预计发生金额	2020 年度实际发生金额	网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于 2020 年日常关联交易的公告》。
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	金融业务	日最高存款	不超过 70 亿元	截至 2020 年底，存款余额 30.47 亿元	
			贷款额度	人民币贷款不超过 171 亿元人民币 美元贷款不超过 12 亿美元	人民币贷款 108.03 亿元 美元贷款 10.7 亿美元	
			融资租赁	不超过 160 亿元	52.51 亿元	
			票据等业务	不超过 30 亿元	—	
			保险业务	不超过 5 亿元	0.32 亿元	
			供应链金融服务	不超过 20 亿元	5.41 亿元	
			使用债务融资工具资金	不超过 250 亿元	18.58 亿元	
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	购买商品及接受服务	燃料采购	不超过 9 亿元	3.35 亿元	
			购买设备、产品等及物资总包配送	不超过 37 亿元	5.2 亿元	
			接受工程和技术等服务	不超过 6 亿元	1.59 亿元	
上海友好航运有限公司	合营公司	购买商品及接受服务	航运业务	不超过 0.8 亿元	0.19 亿元	
国家电投集团及所属子公司	控股股东及所属子公司	销售商品及提供服务	燃料销售	不超过 8 亿元	0.46 亿元	
			航运业务	不超过 0.8 亿元	0.25 亿元	

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
经公司第七届第六次董事会会议审议通过，公司所属子公司上海明华电力科技有限公司（以下简称“明华电力”）拟实施科技型企业股权激励计划并引入国家电投集团综合智慧能源科技有限公司（以下简称“集团综合智慧能源公司”）。截至2020年12月，明华电力已完成股权激励和增资工作，集团综合智慧能源公司本次增资4219.77万元，增资后持有明华电力15%股权；明华电力员工持股平台公司本次增资2002.04万元，增资后持有明华电力7.12%股权；上海电力股份有限公司本次增资162.77万元，增资后持有明华电力77.88%股权。	详见公司于2020年8月25日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于明华电力科技型企业股权激励并引入集团综合智慧能源公司的关联交易公告》。
经公司第七届第七次董事会会议审议通过，公司及所属子公司上海上电电力投资有限公司以合计1.58亿元的交易价格，投资上海舜华27.8%的股权。	详见公司于2020年10月30日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于与关联方共同投资上海舜华新能源系统有限公司的关联交易公告》。
经公司董事会2020年第八次临时会议审议通过，公司拟出资4.8201亿元，其中2.3425亿元增加国家电投财务公司注册资本。	详见公司于2020年11月30日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上刊登的《上海电力股份有限公司关于对国家电投集团财务有限公司增加注册资本金方案调整的关联交易公告》。

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

经公司董事会 2020 年第九次临时会议审议通过，公司参与由公司控股股东国家电力投资集团有限公司发起设立的资产支持票据和资产支持商业票据，转让公司及所属子公司标杆电费 4.06 亿元及新能源补贴应收账款 1.86 亿元。

十五、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项****1、托管情况**

□适用 √不适用

2、承包情况

□适用 √不适用

3、租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
上海电	公司	上海友	15,000,000.00	2020/10/19	2020/10/19	2021/10/18	连带责	否	否		否	是	合营

力 股 份 有 限 公 司	本 部	好 航 运 有 限 公 司					任 担 保									公 司
上 海 电 力 股 份 有 限 公 司	公 司 本 部	上 海 友 好 航 运 有 限 公 司	20,000,000.00	2020/8/28	2020/8/28	2021/8/27	连 带 责 任 担 保	否	否		否	是				合 营 公 司
上 海 电 力 股 份 有 限 公 司	公 司 本 部	上 海 友 好 航 运 有 限 公 司	20,000,000.00	2020/11/09	2020/11/09	2021/11/06	连 带 责 任 担 保	否	否		否	是				合 营 公 司
上 海 电 力 股 份 有 限 公 司	公 司 本 部	上 海 友 好 航 运 有 限 公 司	20,000,000.00	2020/04/13	2020/04/13	2021/02/19	连 带 责 任 担 保	否	否		否	是				合 营 公 司
上 海 电 力 股 份 有 限 公 司	公 司 本 部	浙 江 上 电 天 台 山 风 电 有 限 公 司	8,500,000.00	2008/12/17	2008/12/17	2021/12/15	连 带 责 任 担 保	否	否		否	是				联 营 公 司

报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	75,000,000.00
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	83,500,000.00
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	1,087,090,000.00
报告期末对子公司担保余额合计（B）	1,087,090,000.00
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	1,170,590,000.00
担保总额占公司净资产的比例（%）	5.97%
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	
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）	1,095,590,000.00
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	
上述三项担保金额合计（C+D+E）	1,095,590,000.00
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

（三） 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

（1）委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（2）单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（3）委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

（1）委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

（2）单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托贷款减值准备

□适用 √不适用

3. 其他情况

□适用 √不适用

(四) 其他重大合同

□适用 √不适用

十六、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

公司拟以现金方式收购巴基斯坦 KES 能源公司持有的 KE 公司 66.40% 的股权，可支付对价为 17.70 亿美元，并视标的公司经营情况给予交易对方或其指定方奖励金合计不超过 0.27 亿美元。详见公司于 2016 年 10 月 30 日在上海证券交易所网站以及在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》上刊登的《重大资产购买报告书（草案）》。

公司及相关方正积极落实协议约定的全部交割条件，待所有先决条件满足后实施交割。

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

公司全面贯彻落实党中央、国务院关于精准扶贫的各项决策部署，积极履行上市公司社会责任，充分结合电力能源行业优势和公司实际情况，科学制定年度精准扶贫规划，明确年度扶贫目标，统筹协调扶贫工作所需要的各类资源，确保产业扶贫、教育扶贫等各项工作有序推进，助力打赢脱贫攻坚战。

2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2020 年，公司持续做好产业扶贫、教育扶贫等各项工作，稳定投入人力、物力、财力，助力改善贫困地区面貌。加强扶贫项目管理，确保收益稳定、分配公平。在产业扶贫方面，公司全面推进光伏扶贫电站建设，确保光伏扶贫项目如期并网发电，为贫困地区带来阳光收益。在教育扶贫方面，公司积极开展捐资助学、爱心物品捐赠等公益活动，关心关爱贫困地区留守儿童，助力改善贫困地区儿童的学习成长环境，激发脱贫内生动力。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	2,827.78
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	

其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	8
1.3 产业扶贫项目投入金额	2820
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	35704
2. 转移就业脱贫	
3. 易地搬迁脱贫	
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	5.93
4.2 资助贫困学生人数（人）	75
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	1.5
5. 健康扶贫	
6. 生态保护扶贫	
7. 兜底保障	
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	0.35
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	2
8. 社会扶贫	
9. 其他项目	

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2021 年，公司将从实际出发，巩固拓展脱贫攻坚成果，做好精准扶贫和乡村振兴的有效衔接，采取更加精准的举措、更加精细的工作、更加有力支持，加快补齐农村基础设施和公共服务短板，凝心聚力继续做好脱贫成果巩固和服务乡村振兴战略的相关工作，助力农村同步全面建成小康社会。

（二）社会责任工作情况

√适用 □不适用

公司编制并披露了《2020 年可持续发展报告》，报告全文刊登在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn，敬请查阅。

（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

作为以火力发电为主的发电企业，公司秉承“奉献绿色能源，服务社会公众”的承诺，以治污减排降碳为目标，树立环保法制观念和绿色低碳理念，正确处理环境保护与企业发展的关系，为促进经济、社会与资源环境协调发展，建设资源节约型、环境友好型企业作出了积极贡献。

公司下属重点排污单位为燃煤和燃机电厂，主要污染物类别为废气，主要污染物种类为烟尘、二氧化硫和氮氧化物。所属燃煤电厂排放均达到超低排放的限值，燃机电厂排放达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）中燃机排放限值。

2020 年，公司及所属单位未发生突发环境事件和重大环境问题，烟尘排放 209.77 吨、二氧化

硫排放 2029.09 吨、氮氧化物排放 4126.98 吨。

公司所属重点排污企业排污信息如下：

单位名称	排放口数量	排放方式	污染因子	排放浓度 (mg/m ³)	排放量 (吨)	超标排放情况	排放标准 (mg/m ³)	许可排放量 (吨)	是否合规
上海上电漕泾发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	0.52	17.33	无处罚性超标	10	171.85	是
			二氧化硫	11.78	411.72	无处罚性超标	35	926.97	是
			氮氧化物	16.48	565.83	无处罚性超标	50	1013.27	是
上海外高桥发电有限责任公司	4	集束高烟囱排放	烟尘	0.79	7.64	无处罚性超标	10	96.4	是
			二氧化硫	7.20	71.76	无处罚性超标	35	538.48	是
			氮氧化物	16.94	167.15	无处罚性超标	50	709.1	是
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	2	集束高烟囱排放	烟尘	2.28	17.22	无处罚性超标	10	97.9	是
			二氧化硫	14.61	110.98	无处罚性超标	35	403.8	是
			氮氧化物	22.39	169.94	无处罚性超标	50	570.66	是
上海长兴岛热电有限责任公司	2	烟囱	烟尘	1.41	1.38	无处罚性超标	10	9.66	是
			二氧化硫	8.79	8.87	无处罚性超标	35	28.808	是
			氮氧化物	28.62	28.69	无处罚性超标	50	41.154	是
淮沪电力有限公司田集第二发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	3.35	83.08	无处罚性超标	30	528	是
			二氧化硫	14.73	372.79	无处罚性超标	100	1320	是
			氮氧化物	38.79	971.09	无处罚性超标	100	1623	是
江苏阚山发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	2.02	30.27	无处罚性超标	20	350	是
			二氧化硫	23.55	348.01	无处罚性超标	50	1225	是
			氮氧化物	40.87	604.16	无处罚性超标	100	1750	是
中电投协鑫滨海发电有限公司	2	集束高烟囱排放	烟尘	0.70	22.32	无处罚性超标	30	194.5	是
			二氧化硫	21.12	675.64	无处罚性超标	100	3500	是
			氮氧化物	36.38	1,163.61	无处罚性超标	100	3500	是
盐城热电有限责任公司	2	烟囱	烟尘	3.09	2.95	无处罚性超标	30	30.195	是
			二氧化硫	20.30	19.57	无处罚性超标	200	85.75	是
			氮氧化物	25.33	24.48	无处罚性超标	100	111.778	是
上海漕泾热电有限责任公司	2	烟囱	烟尘	1.47	27.40	无处罚性超标	5	34.67	是
			二氧化硫	0.51	9.70	无处罚性超标	35	45.21	是
			氮氧化物	23.90	442.21	无处罚性超标	50	544.98	是

上海电力股份有限公司罗泾燃机发电厂	2	烟囱	烟尘	0.00	0.00	无处罚性超标	5	4.02	是
			二氧化硫	0.00	0.01	无处罚性超标	35	2.74	是
			氮氧化物	13.34	8.28	无处罚性超标	50	53.88	是
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	2	烟囱	烟尘	0.20	0.18	无处罚性超标	5	76.125	是
			二氧化硫	0.12	0.05	无处罚性超标	35	22.96	是
			氮氧化物	27.99	41.54	无处罚性超标	50	874.93	是

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司坚持创新驱动，在确保高效、清洁煤电的安全稳定运行的同时，持续推进在役机组节能环保改造和新能源技术应用。公司所属燃煤电厂均建设有除尘、脱硝、脱硫设施，在此基础上开展了提标升级，目前已全部完成了烟气超低排放改造。

2020年，公司各项环保设施运行稳定。除尘设施投运率100%，除尘效率大于99.9%；脱硝投运率99.98%，脱硝效率84.96%；脱硫投运率100%，脱硫效率98.81%。公司所属各火电企业烟气排放口均安装有连续在线监测系统，实时监测，数据直传至生态环保部和地方环保部门监控平台，严格按照超低排放限值要求，制定应急预案机制，规范运行管理。

公司所属重点排污企业环保设施建设和运行情况具体如下：

单位名称	脱硫装置效率	脱硫装置投运率	脱硝装置效率	脱硝装置投运率
	%	%	%	%
上海上电漕泾发电有限公司	98.52	100.00	88.58	100.00
上海外高桥发电有限责任公司	98.92	100.00	91.22	99.94
上海电力股份有限公司吴泾热电厂	98.72	100.00	90.42	99.92
上海长兴岛热电有限责任公司	99.18	100.00	92.71	100.00
淮沪电力有限公司田集第二发电有限公司	98.45	100.00	84.26	100.00
江苏阚山发电有限公司	98.92	100.00	79.65	100.00
中电投协鑫滨海发电有限公司	99.01	100.00	80.67	99.94
盐城热电有限责任公司	98.39	100.00	63.70	100.00
合计	98.81	100.00	84.96	99.98

(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

公司下属火电企业在项目建设开工前，均按照国家《中华人民共和国环境保护评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求，委托有资质的第三方编制环境保护评价报告书（表），上报所辖的环保部门审批，并获批复。项目竣工后，企业委托有资质的单位开展环境保护竣工验收监测，编制竣工验收综合报告，报所辖的环保部门审批，并获批复。纳入固定污染源排污许可分类管理名录的排污单位，在启动生产设施或者在实际排污之前依法申请并获得排污许可证，持证排污，按证排污。根据排污许可证管理办法，当环保设施及环保要求有变化时，及时申请排污许可证变更。2020年所有火电厂完成排污许可证的到期延续。

(4) 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司下属火电企业均按照环保部《企业突发环境事件风险评估指南（试行）》（环办〔2014〕34号）和《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》（环发

(2015) 4 号) 的要求, 委托有资质的第三方开展环境风险评估及突发环境事件应急预案编制工作, 组织专家评审并上报所辖的环保部门备案。制定年度环境事件应急演练计划, 2020 年各单位均按计划开展各专项应急演练, 及时修订应急预案。公司组织了空气重污染预警应急演练, 发布了三次黄色预警应急发布令, 圆满完成节日和重大活动的空气质量保障任务。

(5) 环境自行监测方案

适用 不适用

公司所属火电企业均按照《排污单位自行监测技术指南 总则》(HJ 819-2017) 和《排污单位自行监测技术指南 火力发电及锅炉》(HJ820-2017) 要求以及各单位排污许可证中载明的排放口的自行监测内容和频次, 编制年度自行监测方案。对每台锅炉烟囱出口的烟尘、二氧化硫、氮氧化物浓度等环保指标进行自动监测, 废水、噪声、无组织排放等监测项目委托有资质的单位进行手工监测。自行监测方案报环保部门备案并信息公开。各火电企业按照自行监测方案开展日常监测工作, 监测报告上传环保部门信息公开平台。2020 年公司持排污许可证单位均按时完成自行监测工作并信息公开。

(6) 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

根据《环境管理台账及排污许可证执行报告技术规范》, 公司所属各火电企业建立了排污单位基本信息、生产设施运行管理信息、污染治理设施运行管理信息、监测记录信息及其他环境管理信息等内容台账, 并结合工作实际情况记录更新, 定期上传至排污许可管理信息平台。按照排污许可证规定的执行报告内容和频次的要求, 编制排污许可证月度、季度和年度执行报告, 上传至排污许可管理信息平台。公司各建设项目环评及自主验收等均按要求信息公开。

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司所属重点排污单位之外的企业均按照建设项目环境影响评价的要求, 开展相应的环境保护和评估验收工作, 严格落实项目环保设施与主体工程“同时设计、同时施工、同时投产使用”的要求。按照国家环境保护法律法规, 规范废水、废气、固(危)废等污染物的排放。

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)	97,569
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	97,112
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、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
国家电力投资集团有 限公司	52,343,207	1,212,861,426	46.34	269,917,892	无	-	国有法人

中国电力国际发展有限公司	0	363,292,165	13.88	0	无	-	国有法人
中国长江电力股份有限公司	115,610,114	261,073,450	9.98	0	无	-	国有法人
中国证券金融股份有限公司	-11,427,557	66,826,055	2.55	0	无	-	其他
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	-6,650,090	39,362,210	1.5	0	无	-	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	34,538,200	1.32	0	无	-	国有法人
香港中央结算有限公司	3,046,388	21,996,844	0.84	0	无	-	其他
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	0	13,989,100	0.53	0	无	-	其他

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
国家电力投资集团有限公司	942,943,534	人民币普通股	942,943,534
中国电力国际发展有限公司	363,292,165	人民币普通股	363,292,165
中国长江电力股份有限公司	261,073,450	人民币普通股	261,073,450
中国证券金融股份有限公司	66,826,055	人民币普通股	66,826,055

中国国有企业结构调整基金股份有限公司	39,362,210	人民币普通股	39,362,210
中央汇金资产管理有限责任公司	34,538,200	人民币普通股	34,538,200
香港中央结算有限公司	21,996,844	人民币普通股	21,996,844
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	13,989,100	人民币普通股	13,989,100
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家电力投资集团有限公司是本公司控股股东；中国电力国际发展有限公司和本公司为同一实际控制人下的关联公司，国家电力投资集团有限公司是中国电力国际发展有限公司的实际控制人。		
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	国家电力投资集团有限公司	269,917,892	2021年6月7日（如遇非交易日顺延）	0	重大资产重组承诺
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	国家电力投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	钱智民
成立日期	2003年3月31日
主要经营业务	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，国家电投集团分别直接或间接持有中国电力国际发展有限公司 60.04%、国家电投集团远达环保股份有限公司 43.74%、吉林电力股份有限公司 28.15%，内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司 58.39%、国家电投集团东方新能源股份有限公司 59.38%等境内外上市公司的股权。
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

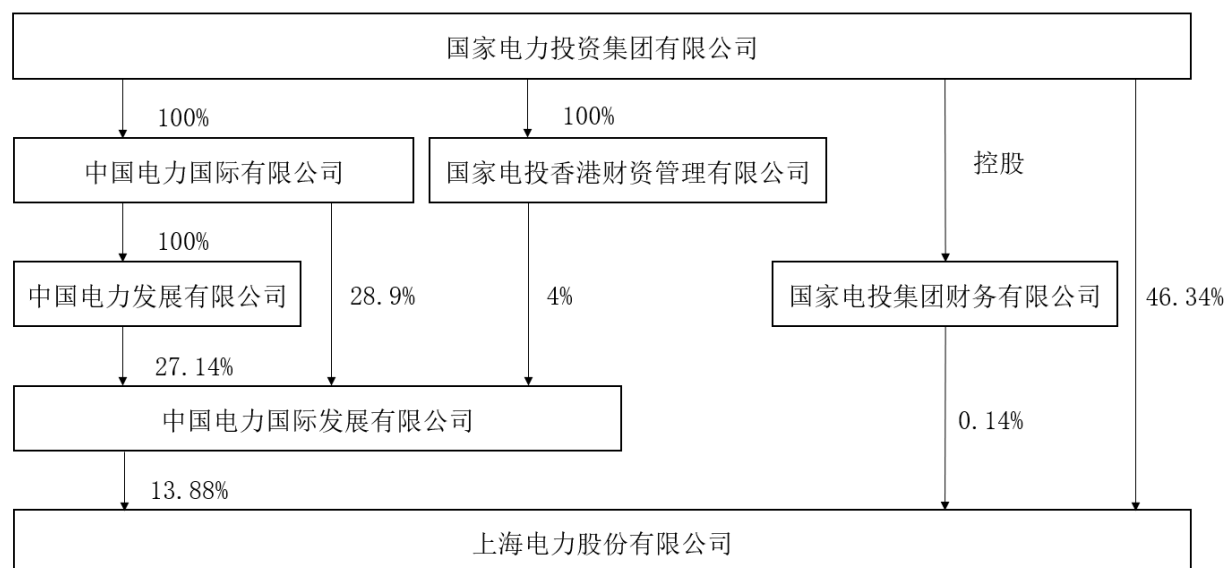
适用 不适用

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	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

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

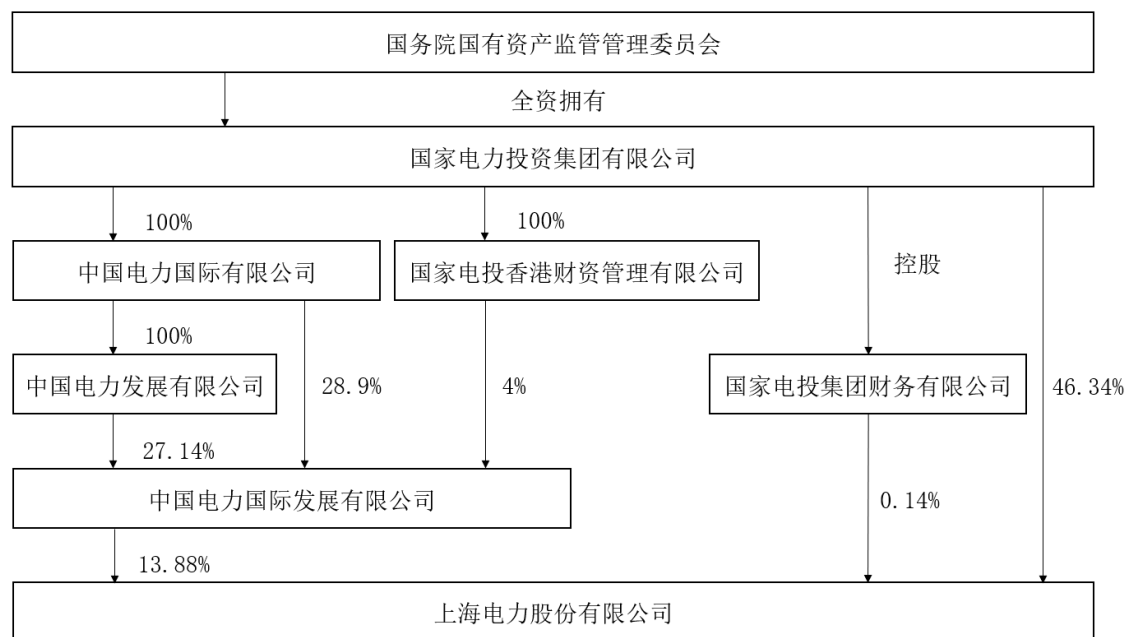
适用 不适用

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：亿元 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
中国电力国际发展有限公司	田钧	2004年3月24日		100	中国境内开发、建设、拥有、经营及管理大型发电厂
情况说明	中国电力国际发展有限公司是一家股份在香港联交所上市交易的香港公司。国家电力投资集团公司是中国电力的实际控制人。因此，中国电力和本公司为同一实际控制人下的关联公司。				

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
胡建东	董事长	男	57	2020-10		0	0	0		12.50	否
魏居亮	董事、总经理	男	56	2020-07		0	0	0		32.14	否
汪先纯	董事	男	57	2017-12		0	0	0			是
李铁证	董事	男	58	2018-04		0	0	0			是
聂毅涛	董事	男	57	2017-05		0	0	0			是
黎圣波	董事	男	56	2018-04		0	0	0			是
何联合会	董事	男	50	2020-04		0	0	0			是
王金涛	董事	男	54	2017-05		0	0	0			是
于新阳	独立董事	男	74	2017-05		0	0	0			否
徐允人	独立董事	男	72	2017-05		0	0	0		21.03	否
朱祚云	独立董事	女	77	2017-05		0	0	0		21.03	否
李孝如	独立董事	男	63	2017-05		0	0	0		21.03	否
唐忆文	独立董事	女	52	2017-05		0	0	0		21.03	否
黄云涛	监事会主席	男	55	2019-12		0	0	0			是
张振平	监事	男	57	2018-12		0	0	0			是
邱林	监事	男	51	2017-05		0	0	0			是
郭志刚	监事	男	46	2019-08		0	0	0			是
顾皓	监事	男	55	2017-03		0	0	0		36.47	是
唐兵	监事	男	49	2017-03		0	0	0		88.81	否
郭宝宏	副总经理	男	59	2017-05		0	0	0		85.73	否

黄晨	副总经理	男	52	2017-05		0	0	0		208.13	否
夏梅兴	副总经理, 董事会秘书	男	58	2017-05		0	0	0		91.92	否
陈文灏	财务总监	男	50	2017-05		0	0	0		109.70	否
王运丹	董事长 (离任)	男	60	2017-05	2020-10	0	0	0		124.26	否
王怀明	董事、总经理 (离任)	男	60	2017-05	2020-07	0	0	0		81.14	否
寿如锋	董事 (离任)	男	46	2017-12	2020-04	0	0	0			是
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	954.92	/

公司副总经理黄晨兼任公司控股子公司土耳其 EMBA 发电有限公司董事长, 持有土耳其工作签证, 其 2020 年税前报酬含境外薪酬部分, 并在中国和土耳其分别缴纳个人所得税。

姓名	主要工作经历
胡建东	现任本公司董事长、党委书记。曾任中国电力国际有限公司执行董事兼副总经理、中国电力国际发展有限公司执行董事兼执行副总裁, 中电投华东分公司副总经理、党组副书记, 上海电力股份有限公司董事、总经理, 国家电力投资集团有限公司副总工程师兼水电与新能源部主任、副总工程师兼人力资源部主任、总经理助理兼人力资源部 (党组组织部、离退休办公室) 主任、核能技术创新与工程建设平台推进小组组长, 长江流域氢能及清洁能源综合利用推进小组组长, 并协助集团公司主要领导筹建上海区域统筹机构。
魏居亮	现任本公司董事、总经理, 国家电投集团江苏电力有限公司董事长、党委书记。曾任江苏阚山发电有限公司总经理、党委书记兼江苏上电贾汪发电有限公司总经理、党委书记, 中电投江苏分公司党组成员、副总经理, 中电投江苏电力有限公司党组成员、副总经理, 国家电投集团江苏电力有限公司执行董事、总经理、党组书记。
汪先纯	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事, 本公司董事。历任武汉水利电力大学人事处科员, 水利电力部干部司技术干部处科员, 能源部人事劳动司干部管理处科员, 电力工业部办公厅副处长、秘书, 国家电力公司办公厅调研处处长, 国家电力公司综合计划与投融资部项目二处处长, 中国电力投资集团公司计划与发展部副经理 (主持工作), 中国电力投资集团公司综合产业部主任, 中电投南方分公司总经理、党组成员, 中电投南方电力有限公司执行董事、总经理、党组副书记, 国家电投集团广东电力有限公司执行董事、党委筹备组组长等职务。
李铁证	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事。曾任黄河上游水电开发有限责任公司党组副书记、副总经理, 中电投南方分公司党组书记、总经理, 中电投南方电力有限公司党组书记、副总经理, 中电投国际矿业投资有限公司党组书记、副总经理、董事, 国家电投集团物流有限责任公司副总经理。
聂毅涛	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事, 本公司董事。曾任中电投西北分公司党组成员、副总经理, 黄河公司党组成员、副总经理, 国家电力投资集团公司高新产业部副主任、资本运营部 (专职董监事办公室) 副主任。

黎圣波	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事。曾任五凌公司财务与股权部经理、审计法律部部长、会计部部长、财务股权部部长、副总会计师，江西电力有限公司党组成员、副总经理兼财务总监，五凌电力有限公司副总经理、财务总监，国家电投湖南分公司党组成员、副总经理、财务总监。
何联会	现任国家电力投资集团有限公司财务共享中心副主任（主持工作）、本公司董事。曾任中国电力国际发展有限公司总会计师、党委委员，中国电力国际有限公司（中国电力国际发展有限公司）财务部总经理、副总会计师，五凌电力有限公司财务总监、国家电力投资集团公司湖南分公司党组成员、财务总监，中国电力国际有限公司（中国电力国际发展有限公司）财务总监，中国电力国际有限公司党委委员。
王金涛	现任中国长江电力股份有限公司乌东德电厂厂长、党委副书记，本公司董事。曾任葛洲坝电厂检修分厂总工程师，三峡总公司电力生产管理一部生产处副处长，中国长江电力股份有限公司生产计划部工程技术主任、副经理，长江电力股份有限公司检修厂厂长助理、副厂长，中国长江电力股份有限公司生产技术部经理。
于新阳	现任本公司独立董事。曾任中国华能集团公司副总经理、上海电力公司总经理、国家电监会首席工程师、华东电网公司顾问。
徐允人	现任本公司独立董事。曾任上海万国投资有限公司总经理，上海市财税、国税、地税局长特别助理。
朱祚云	现任本公司独立董事。曾任上海电力公司副总工程师。
李孝如	现任北京金杜律师事务所合伙人，本公司独立董事。曾任美国美富律师事务所合伙人，英国高伟绅律师事务所合伙人。
唐忆文	现任上海社会科学院经济研究所副所长，本公司独立董事。曾任上海市综合经济研究所研究室主任，上海市发展改革研究院总经济师。
黄云涛	现任中国电力国际发展有限公司党委副书记、副总裁、工会主席，本公司监事会主席。曾任芜湖发电厂厂长、中电国际（芜湖）发电有限责任公司总经理，中电国际（中国电力）人力资源总监兼任人力资源部总经理，中国电力国际有限公司党委副书记、副总经理，中国电力国际发展有限公司副总裁。
张振平	现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事，本公司监事。曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司副总经理，中国电力投资集团公司资本市场与股权部副主任，中电投物流有限责任公司党组成员、副总经理兼财务总监，国家电力投资集团公司分析评价部副主任、副总经理。
邱林	现任国家电力投资集团有限公司审计部副主任，本公司监事。曾任中国电力投资集团公司审计与内控部内部控制与风险管理处副处长、审计与内控部审计二处副处长、处长、审计与内控部审计一处处长、国家电力投资集团公司审计内控部审计处处长、高级经理。
郭志刚	现任中国长江电力股份有限公司市场营销部副主任，本公司监事。曾任中国长江电力股份有限公司财务部财务管理主任、资金管理主任、财务部经理助理。
顾皓	现任上海发电设备成套设计研究院执行董事、党委副书记，本公司职工监事。曾任上海电力股份有限公司杨树浦发电厂党委副书记、纪委书记、工会主席，上海漕泾热电有限责任公司总经理、党总支书记，上海电力股份有限公司人力资源部主任，中国电力投资集团公司人力资源部领导人员管理处处长，上海电力股份有限公司党委副书记、工会主席。
唐兵	现任本公司党群工作部（工会办公室）主任，本公司职工监事。曾任上海电力股份有限公司人力资源部副主任，上海电力股份有限公司技能培训中心副主任。
郭宝宏	现任本公司副总经理。曾任上海南市发电厂厂长、上海电力燃料有限公司总经理和党委书记、上海漕泾热电有限责任公司总经理和党总支书记、上海漕泾联合能源公司总经理。

黄晨	现任本公司副总经理。曾任山西神头发电有限责任公司总经理，安徽淮南平圩发电有限责任公司、淮南平圩第二发电有限责任公司总经理，中国电力国际有限公司总工程师、党组成员、副总经理，中国电力国际发展有限公司总工程师、副总裁。
夏梅兴	现任本公司副总经理、董事会秘书。曾任上海市发展和改革委员会高技术产业发展处处长、能源发展处处长。
陈文灏	现任本公司财务总监。曾任上海电力燃料有限公司副总经理、总会计师，上海电力股份有限公司财务部主任。
王运丹	曾任上海市电力公司市区供电公司总经理，国家电网公司科技部副主任，中国电力投资集团公司计划与发展部主任，本公司董事长、党委书记。
王怀明	曾任江苏省电力公司规划与计划部主任、副总工程师兼无锡供电公司总经理，湖北省电力公司副总经理、党委委员，青海省电力公司总经理、党委副书记，中国电力投资集团公司规划与计划部副主任、主任，本公司董事、总经理。
寿如锋	现任中国电力国际有限公司党委委员、副总经理。曾任中电国际（中国电力）资本运营部高级经理、资本运营部总经理、资本运营总监兼资本运营部总经理，中国电力国际发展有限公司副总裁，本公司董事。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务
汪先纯	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
李铁证	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
聂毅涛	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
黎圣波	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
王金涛	中国长江电力股份有限公司	乌东德电厂厂长、党委副书记
何联合会	国家电力投资集团有限公司	财务共享中心副主任（主持工作）
黄云涛	中国电力国际发展有限公司	党委副书记、副总裁、工会主席
张振平	国家电力投资集团有限公司	专职董、监事
邱林	国家电力投资集团有限公司	审计部副主任

郭志刚	中国长江电力股份有限公司	市场营销部副主任
在股东单位任职情况的说明		

(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
汪先纯	中国电力国际发展有限公司	董事
	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	董事
	国家电投集团贵州金元股份有限公司	董事
	吉林电力股份有限公司	监事
李铁证	国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司	董事
	国家电投集团资本控股有限公司	监事
	内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司	监事
聂毅涛	山东鲁盈投资有限公司	董事
	中电投电力工程有限公司	董事
黎圣波	国家电投集团资本控股有限公司	董事
	国家电投集团四川电力有限公司	董事
	国家电投集团江西电力有限公司	董事
何联会	澳门电力股份有限公司	董事
	黄冈大别山发电有限责任公司	董事长
	四川广旺集团船景煤业有限责任公司	副董事长
	贵州普安地瓜坡煤业有限公司	副董事长
	中电国瑞物流有限公司	董事长
	China Power Development Ltd	董事
	国家电投财务公司	监事
寿如锋	越南平顺新能源有限责任公司	委员会主席
	永新三期投资有限公司	董事
	中电国际（哈萨克斯坦）投资有限公司	董事、董事长
	荷兰新能源控股有限公司	董事、董事长

	中电国际（越南）投资有限公司	董事长
王金涛	湖南桃花江核电有限公司	董事
李孝如	北京金杜律师事务所	合伙人
唐忆文	上海社会科学院经济研究所	副所长
黄云涛	安徽淮南平圩发电有限责任公司	董事长
	淮南平圩第二发电有限责任公司	董事长
	淮南平圩第三发电有限责任公司	董事长
	黄冈大别山发电有限责任公司	董事长
	中电（普安）发电有限责任公司	董事长
	中国电力国际（巴基斯坦）投资有限公司	董事长
	中国电力国际贸易有限公司	董事
	越南永新一期电力有限公司	股委会副主席
	永好第一光伏发电有限公司（香港独资 SPV 公司）	董事长
	越南永好第一光伏发电公司	董事长
	香港南洋有限公司	董事长
	越南国际可再生能源投资公司	董事长
	永新一期投资有限公司	董事会成员
	张振平	山东电力工程咨询院有限公司
国家电投集团东北电力有限公司		董事
顾皓	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	执行董事
在其他单位任职情况的说明		

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司制定了薪酬管理制度，建立了科学有效的激励约束机制。公司独立董事根据股东大会决议，领取独立董事津贴。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司工资及薪酬制度。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见“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	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计为人民币 954.92 万元（税前）
-----------------------------	--

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
胡建东	董事长、党委书记	选举	改选
魏居亮	董事、总经理	选举	改选
何联会	董事	选举	改选
王运丹	董事长、党委书记	离任	适龄退休
王怀明	董事、总经理	离任	适龄退休
寿如锋	董事	离任	工作调动

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	763
主要子公司在职员工的数量	5,543
在职员工的数量合计	6,306
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	8,121
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,819
销售人员	23
技术人员	656
财务人员	187
行政人员	1,621
合计	6,306
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	478
本科	2,494
专科	1,500
中专及以下	1,834
合计	6,306

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

围绕国家电投“2035 一流战略”和“三商”定位，公司薪酬政策以价值创造为导向，体现薪酬的保障和激励作用。建立健全基于 EVA 的全员绩效考核激励和约束机制，进一步优化“50：35：15”薪酬分配结构，对价值创造者实施精准激励，调动员工的工作积极性和创造性，充分激发员工活力，促进公司转型发展，为公司战略发展提供人才支撑。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

按照集团公司“以奋斗者为本”的人才理念，公司在 2020 年围绕公司发展战略对人才的需求，以强化员工能力建设为核心，以加快跨国经营、新业态等紧缺人才培养为重点，全力做好人才培养工作，为公司战略目标的实现提供可持续的人才支撑和保障。2020 年公司克服疫情影响，努力完成公司年度重点培训项目。一是不断加强干部培训，提升领导干部理论和业务能力，提升对新产业、新业态、新商业模式的认识。二是持续开展国际化人才培养，根据公司“跨国经营人才队伍建设能力提升三年行动计划”开展相关人才培养工作，推动现有人才国际化转型。三是推进技术技能人才队伍建设，分类分层逐步建立公司各专业人才库，加快培养各专业的骨干人才。同时以“建功创一流”技能竞赛为抓手，系统发掘培养各专业的技能人才，公司高技能人员比例提高至 64.5%。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	340500 小时
劳务外包支付的报酬总额	2047 万元

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》和中国证监会、上海证券交易所发布的有关公司治理的文件要求，不断完善公司法人治理结构，加强制度建设，规范公司运作，公司治理符合有关法律法规的规定。具体如下：

1、股东大会情况：报告期内，公司严格按照法律法规和《公司章程》的有关规定召集、召开股东大会。报告期内，公司共计召开了1次年度股东大会、2次临时股东大会，会议召开均严格按照有关法律法规、《公司章程》、《股东大会议事规则》等要求履行相应的召集、召开和表决程序，股东大会经律师现场见证并对其合法性出具法律意见书。

2、董事会和监事会情况：报告期内，公司共计召开了12次董事会、5次监事会，以及相关专业委员会。会议召开均严格按照有关法律法规、《公司章程》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》等要求履行了相应的召集、召开和表决程序。严格按照《公司章程》规定的程序选聘董事和监事，公司董事会和监事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定和要求。

3、信息披露情况：坚持“真实、准确、完整、及时”原则，认真做好信息披露工作，2020年，除定期报告外，公司共披露了78项临时公告。一方面，严格把关信息披露的合规性，积极加强与监管部门的沟通，进一步提高信息披露质量；另一方面，以投资者需求为导向，进一步提高信息披露的有效性，更好地向投资者展现公司的投资价值。

4、投资者关系管理：加强对市场环境、行业动态和内部经营情况的跟踪和分析，利用各种渠道，通过走访、研讨等方式，了解市场关注点。通过投资者热线、机构研究人员访谈、座谈会等多种方式拉近同投资者的距离，深入做好投资者关系工作。

5、内部控制与风险管理：切实按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引，以及中国证监会、上海证券交易所等相关监管机构的要求，全面推进内控规范实施工作，完成并披露了《2020年度内部控制评价报告》及中介机构审计报告。信永中和会计师事务所对公司出具了标准无保留意见的内部控制审计报告。报告期内，公司积极开展内部控制自我评价和风险管理体系建设工作，认真查找管理中的控制缺陷并开展专项风险评估，采取有效措施，进一步提高公司管理水平和风险防范能力。

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4月29日	www.sse.com.cn	2020年4月30日
2020年第一次临时股东大会	2020年7月28日	www.sse.com.cn	2020年7月29日
2020年第二次临时股东大会	2020年10月27日	www.sse.com.cn	2020年10月28日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
胡建东	否	3	3	1	0	0	否	0
魏居亮	否	5	5	3	0	0	否	0
汪先纯	否	12	12	9	0	0	否	0
李铁证	否	12	12	9	0	0	否	0
聂毅涛	否	12	12	9	0	0	否	0
黎圣波	否	12	12	9	0	0	否	0
何联会	否	8	7	6	1	0	否	0
王金涛	否	12	12	9	0	0	否	0
于新阳	是	12	12	9	0	0	否	0
徐允人	是	12	12	9	0	0	否	0
朱祚云	是	12	10	9	2	0	否	0
李孝如	是	12	10	9	2	0	否	0
唐忆文	是	12	12	9	0	0	否	0
王运丹	否	9	9	8	0	0	否	1
王怀明	否	7	6	6	0	1	否	0
寿如锋	否	4	4	4	0	0	否	0

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	12
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	9
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

作为董事会专门工作机构，各专门委员会为公司战略与规划、年报审计、内控体系建设、选聘审计机构、董事及高管的提名等方面提出了具有建设性的意见和建议。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

根据公司薪酬管理、绩效管理等有关制度，遵循“业绩升、薪酬升，业绩降、薪酬降”的原则，严格依据考核结果兑现绩效奖励。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

内部控制自我评价报告详见本公司于 2021 年 3 月 30 日在上海证券交易所网站发布的报告。

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

公司聘请的信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司 2020 年 12 月 31 日财务报告相关的内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

内部控制审计报告详见本公司于 2021 年 3 月 30 日在上海证券交易所网站发布的报告。

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

XYZH/2021BJAA50245

上海电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

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

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，公允反映了上海电力 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于上海电力，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. 固定资产减值	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如财务报表附注四、20 及附注六、12 所示，截至 2020 年 12 月 31 日，上海电力固定资产账面价值 654.47 亿元，累计计提固定资产减值准备 5.71 亿元。管理层在根据各资产或资产组的预计未来现金流量的现值确定固定资产的可收回金额时，需要综合考虑各种因素作出会计估计，涉及重大判断。</p> <p>由于固定资产的账面价值对财务报表的重要程度，同时在评估潜在减值时涉及管理层的重大判断，因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 了解与固定资产减值测试相关的内部控制，并测试了关键控制执行的有效性； 2) 实地勘察房屋建筑物、机器设备，实施检查程序，以了解相关资产是否存在长期闲置、即将关停等状况； 3) 评估管理层减值测试方法的适当性； 4) 测试管理层减值测试所依据的基础数据、所采用的关键假设及判断的合理性，以及了解和评价管理层利用估值专家的工作； 5) 验证固定资产减值测试模型的计算准确性。

四、其他信息

上海电力管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括上海电力 2020 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估上海电力的持续经营能力，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上海电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督上海电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

(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，就可能对上海电力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上海电力不能持续经营。

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

(6) 就上海电力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（如适用）。

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

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：罗玉成（项目合伙

中国注册会计师：苗丽静

中国 北京

二〇二一年三月二十六日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：上海电力股份有限公司

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	5,796,529,355.84	6,520,141,974.46
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	13,089,338.55	47,077,678.20
应收账款	七、5	9,453,736,695.41	7,826,799,897.17
应收款项融资	七、6	20,934,250.12	
预付款项	七、7	320,951,018.77	691,826,378.88
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	1,230,100,146.29	1,356,839,218.51
其中：应收利息	七、8		30,045,097.05
应收股利	七、8	319,377,251.93	138,039,209.89
买入返售金融资产			
存货	七、9	338,056,575.15	395,119,377.90
合同资产			
持有待售资产	七、11		21,701,101.43
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	1,028,178,729.64	1,161,449,285.79
流动资产合计		18,201,576,109.77	18,020,954,912.34
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	220,000,000.00	220,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	14,461,256,064.86	12,544,025,682.05
其他权益工具投资	七、18	599,448,048.43	559,259,272.46
其他非流动金融资产	七、19	47,500,000.00	
投资性房地产	七、20	127,139,964.60	123,530,624.23
固定资产	七、21	65,446,762,169.71	62,142,265,569.34
在建工程	七、22	19,292,065,206.74	7,741,550,223.13
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			

无形资产	七、26	3,081,527,249.00	3,095,467,680.95
开发支出			
商誉	七、28	4,780,448.95	5,191,292.15
长期待摊费用	七、29	383,331,842.47	347,445,756.64
递延所得税资产	七、30	190,634,834.61	186,616,710.66
其他非流动资产	七、31	6,890,814,903.16	6,036,409,669.84
非流动资产合计		110,745,260,732.53	93,001,762,481.45
资产总计		128,946,836,842.30	111,022,717,393.79
流动负债：			
短期借款	七、32	13,770,728,057.81	16,128,024,381.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七、34	67,845.60	23,116,133.93
应付票据	七、35	1,608,532,698.29	585,215,766.26
应付账款	七、36	4,528,129,244.61	4,949,599,633.04
预收款项	七、37	3,148,770.26	423,129,518.14
合同负债	七、38	158,096,747.49	
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	123,935,733.06	125,574,357.45
应交税费	七、40	459,214,889.07	420,988,576.04
其他应付款	七、41	2,142,837,325.94	3,162,748,048.85
其中：应付利息	七、41		372,888,998.01
应付股利	七、41	142,228,166.19	287,881,076.76
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	8,492,578,210.09	7,731,370,190.03
其他流动负债	七、44	12,500,275,800.31	11,700,000,000.00
流动负债合计		43,787,545,322.53	45,249,766,604.74
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	38,964,086,309.57	24,508,849,313.30
应付债券	七、46		2,200,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、48	9,703,509,729.56	7,447,095,631.06
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,880,084.68	7,766,579.43
递延收益	七、51	1,158,680,325.13	1,119,140,530.15
递延所得税负债	七、30	106,485,811.89	108,983,431.24
其他非流动负债	七、52	547,537,078.29	312,275,477.61
非流动负债合计		50,482,179,339.12	35,704,110,962.79
负债合计		94,269,724,661.65	80,953,877,567.53

所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	2,617,164,197.00	2,617,164,197.00
其他权益工具	七、54	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00
其中：优先股			
永续债	七、54	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00
资本公积	七、55	6,274,312,196.93	6,223,243,627.00
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-296,840,436.52	-379,502,198.66
专项储备	七、58		39,127.83
盈余公积	七、59	1,079,123,159.15	1,024,725,846.29
一般风险准备			
未分配利润	七、60	6,737,066,712.03	6,372,723,570.44
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		19,610,825,828.59	19,058,394,169.90
少数股东权益		15,066,286,352.06	11,010,445,656.36
所有者权益（或股东权益）合计		34,677,112,180.65	30,068,839,826.26
负债和所有者权益（或股东权益）总计		128,946,836,842.30	111,022,717,393.79

法定代表人：胡建东

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

母公司资产负债表

2020年12月31日

编制单位：上海电力股份有限公司

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		645,100,316.03	381,506,696.53
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		756,248.00	1,116,495.60
应收账款	十七、1	212,082,408.90	145,467,524.26
应收款项融资			
预付款项		1,082,185,197.39	1,269,032,838.53
其他应收款	十七、2	1,278,833,279.21	1,227,825,171.82
其中：应收利息			
应收股利	十七、2	126,642,621.48	73,470,055.11
存货		14,123,632.58	20,348,381.46
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,549,566,000.00	
其他流动资产		4,802,777,894.10	1,718,887,045.61
流动资产合计		10,585,424,976.21	4,764,184,153.81
非流动资产：			
债权投资		2,129,336,600.00	5,194,302,640.00

其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	31,489,795,785.99	26,823,005,862.39
其他权益工具投资		571,728,277.37	528,294,272.46
其他非流动金融资产		47,500,000.00	
投资性房地产			
固定资产		3,120,133,216.31	3,381,618,229.27
在建工程		982,877,443.10	523,409,506.15
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		278,282,416.86	303,230,058.32
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		1,257,075,173.03	1,151,804,817.44
非流动资产合计		39,876,728,912.66	37,905,665,386.03
资产总计		50,462,153,888.87	42,669,849,539.84
流动负债：			
短期借款		4,818,250,000.00	8,283,250,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		61,244,572.41	68,512,642.15
预收款项			274,746,553.27
合同负债		173,864,466.68	
应付职工薪酬		34,966,938.63	28,420,887.13
应交税费		29,844,683.73	34,862,448.35
其他应付款		969,031,274.87	454,626,242.17
其中：应付利息			206,613,300.00
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		3,081,965,404.20	65,601,004.20
其他流动负债		12,522,602,380.67	11,700,000,000.00
流动负债合计		21,691,769,721.19	20,910,019,777.27
非流动负债：			
长期借款		12,372,000,000.00	3,179,000,000.00
应付债券			2,200,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		242,802,557.75	310,268,824.68
长期应付职工薪酬			
预计负债		1,880,084.68	7,766,579.43
递延收益		11,988,184.43	14,116,550.55
递延所得税负债		41,561,250.88	36,677,813.40
其他非流动负债			

非流动负债合计		12,670,232,077.74	5,747,829,768.06
负债合计		34,362,001,798.93	26,657,849,545.33
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,617,164,197.00	2,617,164,197.00
其他权益工具		3,200,000,000.00	3,200,000,000.00
其中：优先股			
永续债		3,200,000,000.00	3,200,000,000.00
资本公积		7,220,672,005.15	7,220,672,005.15
减：库存股			
其他综合收益		124,683,752.62	110,033,440.19
专项储备			
盈余公积		1,067,527,897.42	1,013,130,584.56
未分配利润		1,870,104,237.75	1,850,999,767.61
所有者权益（或股东权益）合计		16,100,152,089.94	16,011,999,994.51
负债和所有者权益（或股东权益）总计		50,462,153,888.87	42,669,849,539.84

法定代表人：胡建东

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

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		24,202,837,810.41	23,690,034,551.14
其中：营业收入	七、61	24,202,837,810.41	23,690,034,551.14
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		21,859,915,574.63	22,079,163,076.66
其中：营业成本	七、61	17,624,996,044.34	17,851,078,386.57
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	182,390,138.11	203,958,696.25
销售费用	七、63	675,361.93	996,599.54
管理费用	七、64	1,584,249,216.60	1,352,705,590.54
研发费用	七、65	148,119,048.87	154,912,072.52
财务费用	七、66	2,319,485,764.78	2,515,511,731.24
其中：利息费用	七、66	2,418,479,471.27	2,553,633,904.74
利息收入	七、66	47,361,021.06	71,657,805.69
加：其他收益	七、67	158,952,371.61	214,810,830.55

投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	659,639,295.48	664,626,485.71
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		712,709,126.69	546,267,800.62
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-60,038,612.44	-26,543,704.67
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	-1,047,198.53	-308,028.89
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-141,235,144.04	-12,946,364.92
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-524,258,890.47	-186,545,301.24
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	1,344,613.88	197,921,631.76
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,496,317,283.71	2,488,430,727.45
加：营业外收入	七、74	83,165,718.20	107,571,059.00
减：营业外支出	七、75	76,928,435.89	62,781,989.19
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,502,554,566.02	2,533,219,797.26
减：所得税费用	七、76	591,246,338.34	515,391,986.59
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,911,308,227.68	2,017,827,810.67
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,911,308,227.68	2,017,827,810.67
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）		889,211,800.06	962,376,582.50
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,022,096,427.62	1,055,451,228.17
六、其他综合收益的税后净额		78,958,745.29	34,371,024.34
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	82,661,762.14	58,318,184.35
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、77	6,930,312.43	105,145,091.83
（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	七、77	6,930,312.43	105,145,091.83

(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	七、77	75,731,449.71	-46,826,907.48
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七、77	240,800,561.42	-55,164,625.59
(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	七、77	-19,891,510.53	39,881,494.38
(6) 外币财务报表折算差额	七、77	-145,177,601.18	-31,543,776.27
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、77	-3,703,016.85	-23,947,160.01
七、综合收益总额		1,990,266,972.97	2,052,198,835.01
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		971,873,562.20	1,020,694,766.85
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,018,393,410.77	1,031,504,068.16
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.2900	0.3609
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.2900	0.3609

定代表人：胡建东

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七、4	3,358,429,029.90	3,555,488,908.59
减：营业成本	十七、4	3,311,593,247.08	3,533,915,056.83
税金及附加		23,095,664.35	47,872,586.10
销售费用			
管理费用		338,966,697.79	282,956,232.27
研发费用			
财务费用		874,971,151.40	976,860,700.91
其中：利息费用		835,325,507.23	939,332,379.21
利息收入		4,491,105.71	6,340,754.50
加：其他收益		11,745,244.07	10,707,879.93
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	1,812,851,942.68	1,703,104,469.27
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		431,823,243.85	324,839,618.15
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-6,819,415.80	-7,002,241.45

净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			120,000.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-71,645,960.67	-117,210,419.53
资产处置收益（损失以“-”号填列）		458,685.00	-3,000.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		563,212,180.36	310,603,262.15
加：营业外收入		1,366,680.15	4,112,879.54
减：营业外支出		20,605,731.90	39,113,773.15
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		543,973,128.61	275,602,368.54
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		543,973,128.61	275,602,368.54
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		543,973,128.61	275,602,368.54
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		14,650,312.43	110,033,440.19
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		14,650,312.43	110,033,440.19
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		14,650,312.43	110,033,440.19
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		558,623,441.04	385,635,808.73
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：胡建东

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

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		25,138,060,004.13	23,999,475,358.67
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		229,640,645.11	148,185,255.02
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	638,318,927.87	755,434,698.86
经营活动现金流入小计		26,006,019,577.11	24,903,095,312.55
购买商品、接受劳务支付的现金		13,341,498,513.82	13,926,223,088.38
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		2,432,553,934.17	2,279,650,408.38
支付的各项税费		1,710,747,955.79	1,761,204,731.45
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,248,058,216.53	1,005,884,838.42
经营活动现金流出小计		18,732,858,620.31	18,972,963,066.63

经营活动产生的现金流量净额		7,273,160,956.80	5,930,132,245.92
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		21,701,101.43	476,030,401.08
取得投资收益收到的现金		274,110,072.36	476,168,744.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		103,008,476.85	107,273,637.40
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	157,481,260.60
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	207,504,649.46	89,756,280.12
投资活动现金流入小计		606,324,300.10	1,306,710,323.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		14,522,217,572.32	7,952,150,580.93
投资支付的现金		1,994,108,557.36	1,594,956,644.30
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		11,792,107.00	291,990,818.09
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	13,192,396.22	11,138,139.55
投资活动现金流出小计		16,541,310,632.90	9,850,236,182.87
投资活动产生的现金流量净额		-15,934,986,332.80	-8,543,525,859.34
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		4,435,119,491.00	3,276,799,941.45
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,435,119,491.00	76,799,941.45
取得借款收到的现金		92,229,706,783.19	62,751,052,652.90
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	846,044,415.39	888,690,523.10
筹资活动现金流入小计		97,510,870,689.58	66,916,543,117.45
偿还债务支付的现金		80,889,722,635.98	52,311,738,556.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,772,727,953.61	3,661,713,767.97
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,038,959,216.76	658,598,126.74
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	4,858,736,823.07	6,300,948,578.65
筹资活动现金流出小计		89,521,187,412.66	62,274,400,903.60
筹资活动产生的现金流量净额		7,989,683,276.92	4,642,142,213.85
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-29,365,317.24	149,256,041.95
五、现金及现金等价物净增加额	七、78	-701,507,416.32	2,178,004,642.38
加：期初现金及现金等价物余额	七、78	6,379,445,681.14	4,201,441,038.76

六、期末现金及现金等价物余额	七、78	5,677,938,264.82	6,379,445,681.14
----------------	------	------------------	------------------

法定代表人：胡建东

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

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		3,588,680,167.00	3,768,230,935.24
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		20,403,660.79	26,950,362.32
经营活动现金流入小计		3,609,083,827.79	3,795,181,297.56
购买商品、接受劳务支付的现金		3,188,800,193.00	3,738,660,963.70
支付给职工及为职工支付的现金		359,349,770.67	307,769,009.33
支付的各项税费		60,754,773.58	98,040,851.93
支付其他与经营活动有关的现金		161,652,225.03	121,440,122.95
经营活动现金流出小计		3,770,556,962.28	4,265,910,947.91
经营活动产生的现金流量净额		-161,473,134.49	-470,729,650.35
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,139,996,640.00	3,023,030,401.08
取得投资收益收到的现金		1,298,786,959.01	1,348,941,053.89
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			
投资活动现金流入小计		4,438,783,599.01	4,371,971,454.97
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		776,102,809.55	259,960,101.10
投资支付的现金		9,724,360,647.79	7,050,974,320.42
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		7,199,617.28	7,392,376.80
投资活动现金流出小计		10,507,663,074.62	7,318,326,798.32
投资活动产生的现金流量净额		-6,068,879,475.61	-2,946,355,343.35

三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			3,200,000,000.00
取得借款收到的现金		67,664,197,592.30	46,633,250,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		830,000,000.00	44,807,663.11
筹资活动现金流入小计		68,494,197,592.30	49,878,057,663.11
偿还债务支付的现金		60,537,197,592.30	44,314,839,904.11
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,286,226,883.27	1,723,924,426.50
支付其他与筹资活动有关的现金		176,826,887.13	96,808,741.32
筹资活动现金流出小计		62,000,251,362.70	46,135,573,071.93
筹资活动产生的现金流量净额		6,493,946,229.60	3,742,484,591.18
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		263,593,619.50	325,399,597.48
加：期初现金及现金等价物余额		381,506,696.53	56,107,099.05
六、期末现金及现金等价物余额		645,100,316.03	381,506,696.53

法定代表人：胡建东

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

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	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		6,223,243,627.00		-379,502,198.66	39,127.83	1,024,725,846.29		6,372,723,570.44		19,058,394,169.90	11,010,445,656.36	30,068,839,826.26
加:会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并其他															
二、本年期初余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		6,223,243,627.00		-379,502,198.66	39,127.83	1,024,725,846.29		6,372,723,570.44		19,058,394,169.90	11,010,445,656.36	30,068,839,826.26
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					51,068,569.93		82,661,762.14	-39,127.83	54,397,312.86		364,343,141.59		552,431,658.69	4,055,840,695.70	4,608,272,354.39
(一) 综合收益总额							82,661,762.14				889,211,800.06		971,873,562.20	1,018,393,410.77	1,990,266,972.97
(二) 所有者投入和减少资本					51,068,569.93								51,068,569.93	3,939,399,576.02	3,990,468,145.95
1. 所有者投入的普通股														4,462,028,569.00	4,462,028,569.00

2020 年年度报告

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						51,068,569.93						51,068,569.93	522,628,992.98	471,560,423.05	
(三) 利润分配									54,397,312.86		-	524,868,658.47	470,471,345.61	901,952,291.09	1,372,423,636.70
1. 提取盈余公积									54,397,312.86		-	54,397,312.86			
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											-	340,231,345.61	340,231,345.61	901,952,291.09	1,242,183,636.70
4. 其他											-	130,240,000.00	-130,240,000.00		-130,240,000.00
(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															

2020 年年度报告

4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备								-39,127.83					-39,127.83	-39,127.83	
1. 本期提取								1,797,219.04					1,797,219.04	1,797,219.04	
2. 本期使用								1,836,346.87					1,836,346.87	1,836,346.87	
(六) 其他															
四、本期期末余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		6,274,312,196.93			296,840,436.52		1,079,123,159.15		6,737,066,712.03	19,610,825,828.59	15,066,286,352.06	34,677,112,180.65

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	2,617,164,197.00				6,614,398,652.87		-755,585,136.84	123,939.95	997,165,609.44		6,619,336,163.63		16,092,603,426.05	10,496,104,518.37	26,588,707,944.42
加：会计政策变更							317,764,753.83				-317,764,753.83				
前期差错更正															
同一控制下企业合并															

2020 年年度报告

其他														
二、本年期初余额	2,617,164,197.00			6,614,398,652.87		-437,820,383.01	123,939.95	997,165,609.44		6,301,571,409.80		16,092,603,426.05	10,496,104,518.37	26,588,707,944.42
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			3,200,000,000.00	-391,155,025.87		58,318,184.35	-84,812.12	27,560,236.85		71,152,160.64		2,965,790,743.85	514,341,137.99	3,480,131,881.84
(一) 综合收益总额						58,318,184.35				962,376,582.50		1,020,694,766.85	1,031,504,068.16	2,052,198,835.01
(二) 所有者投入和减少资本			3,200,000,000.00	-391,155,025.87								2,808,844,974.13	381,324,028.01	3,190,169,002.14
1. 所有者投入的普通股													220,362,782.99	220,362,782.99
2. 其他权益工具持有者投入资本			3,200,000,000.00									3,200,000,000.00		3,200,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他				-391,155,025.87								-391,155,025.87	160,961,245.02	-230,193,780.85
(三) 利润分配								27,560,236.85		-891,224,421.86		-863,664,185.01	-898,486,958.18	-1,762,151,143.19
1. 提取盈余公积								27,560,236.85		-27,560,236.85				
2. 提取一般风险准备														

2020 年年度报告

3. 对所有者 (或股东)的 分配										- 863,664,185 .01		- 863,664,185.0 1	- 898,486,958.1 8	- 1,762,151,14 3.19
4. 其他														
(四)所有者 权益内部结转														
1. 资本公积 转增资本(或 股本)														
2. 盈余公积 转增资本(或 股本)														
3. 盈余公积 弥补亏损														
4. 设定受益 计划变动额结 转留存收益														
5. 其他综合 收益结转留存 收益														
6. 其他														
(五)专项储 备								- 84,812.12				-84,812.12		-84,812.12
1. 本期提取								1,560,359 .91				1,560,359.91		1,560,359.91
2. 本期使用								1,645,172 .03				1,645,172.03		1,645,172.03
(六)其他														
四、本期期末 余额	2,617,164,1 97.00		3,200,000,000 .00		6,223,243,627 .00		- 39,127.83	1,024,725,846 .29		6,372,723,5 70.44		19,058,394,16 9.90	11,010,445,65 6.36	30,068,839,8 26.26

法定代表人：胡建东

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

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	2,617,164 ,197.00		3,200,000 ,000.00		7,220,672 ,005.15		110,033, 440.19		1,013,13 0,584.56	1,850,99 9,767.61	16,011,99 9,994.51
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,617,164 ,197.00		3,200,000 ,000.00		7,220,672 ,005.15		110,033, 440.19		1,013,13 0,584.56	1,850,99 9,767.61	16,011,99 9,994.51
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							14,650,3 12.43		54,397,3 12.86	19,104,4 70.14	88,152,09 5.43
(一) 综合收益总额							14,650,3 12.43			543,973, 128.61	558,623,4 41.04
(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									54,397,3 12.86	- 524,868, 658.47	- 470,471,3 45.61
1. 提取盈余公积									54,397,3 12.86	- 54,397,3 12.86	
2. 对所有者(或股东)的分配										- 340,231, 345.61	- 340,231,3 45.61

2020 年年度报告

3. 其他										-	-
										130,240,000.00	130,240,000.00
(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收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	2,617,164,197.00		3,200,000,000.00		7,220,672,005.15		124,683,752.62		1,067,527,897.42	1,870,104,237.75	16,100,152,089.94

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	2,617,164,197.00				7,387,983,187.72		-317,764,753.83		985,570,347.71	2,784,386,574.76	13,457,339,553.36
加：会计政策变更							317,764,753.83			-317,764,753.83	
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,617,164,197.00				7,387,983,187.72				985,570,347.71	2,466,621,820.93	13,457,339,553.36

2020 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			3,200,000.00		-167,311,182.57		110,033,440.19		27,560,236.85	-615,622,053.32	2,554,660,441.15
（一）综合收益总额							110,033,440.19			275,602,368.54	385,635,808.73
（二）所有者投入和减少资本			3,200,000.00		-167,311,182.57						3,032,688,817.43
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			3,200,000.00								3,200,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-167,311,182.57						-167,311,182.57
（三）利润分配								27,560,236.85	-891,224,421.86	-863,664,185.01	
1. 提取盈余公积								27,560,236.85	27,560,236.85		
2. 对所有者（或股东）的分配									-863,664,185.01	-863,664,185.01	
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											

2020 年年度报告

6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	2,617,164 ,197.00		3,200,000 ,000.00		7,220,672 ,005.15		110,033, 440.19		1,013,13 0,584.56	1,850,99 9,767.61	16,011,99 9,994.51

法定代表人：胡建东

主管会计工作负责人：陈文灏 会计机构负责人：高咏欣

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

上海电力股份有限公司（以下简称本公司或公司，在包含子公司时统称本集团）是经国家体改委体改生[1998]42号文批准，由国网上海市电力公司和中国华东电力集团公司作为发起人共同发起设立，并于1998年6月4日在上海市工商行政管理局登记注册，领取了统一社会信用代码号为913100006311887755的企业法人营业执照。公司注册地址及总部办公地址为：上海市黄浦区中山南路268号。

根据国家发展计划委员会计基础[2002]2704号文《国家计委关于国家电力公司发电资产重组划分方案的批复》，国网上海市电力公司持有本公司76.27%的股权依法划转给中国电力投资集团公司持有。

经中国证券监督管理委员会证监发行字[2003]第123号文核准，2003年10月14日，本公司向社会公开发行人民币普通股24,000.00万股，每股面值1.00元，实际发行价格每股5.80元。发行后，注册资本由132,350.50万元变更为156,350.50万元，股本结构变更为：中国电力投资集团公司持股100,945.50万股，占总股本的64.56%；上海华东电力发展公司持股31,405.00万股，占总股本的20.09%；社会公众股东持股24,000.00万股，占总股本的15.35%。2003年10月29日，本公司股票在上海证券交易所上市，证券代码为600021。

2005年11月，股权分置实施后公司股本结构变更为：中国电力投资集团公司持股950,878,611股，占总股本的60.82%；上海华东电力发展公司持股295,826,389股，占总股本的18.92%；社会公众股东持股316,800,000股，占总股本的20.26%。2006年11月，中国电力投资集团公司就其持有的本公司25%的股份共计390,876,250股，以协议转让的方式转让给中国电力国际发展有限公司，本公司类型变更为中外合资企业。2007年6月，上海华东电力发展公司就其持有的本公司18.92%的股份，以协议转让的方式分别转让给中国长江电力股份有限公司10%的股份和中国电力投资集团公司8.92%的股份，上述股份转让完成后，中国电力投资集团公司持有本公司44.74%的股份，中国电力国际发展有限公司持有本公司25%的股份，中国长江电力股份有限公司持有本公司10%的股份。

公司于2006年11月发行10亿元人民币可转换债券，截至2007年8月14日，公司发行的上电转债转股219,611,048股，公司转股后的注册资本为1,783,116,048.00元。其中：中国电力投资集团公司为763,871,929元，占股42.84%；中国电力国际发展有限公司为390,876,250元，占股21.92%；中国长江电力股份有限公司为156,350,500元，占股8.77%；社会公众股东为472,017,369元，占股26.47%。

2008年5月，公司根据2007年年度股东大会审议通过的《2007年年度利润分配及资本公积金转增方案》，以2007年12月31日总股本1,783,116,048股为基数，向全体股东每10股转增2股，共转增356,623,209股，转增股本后公司的注册资本为2,139,739,257元。

2015年6月，经国务院批准，本公司控股股东中国电力投资集团公司与国家核电技术有限公司重组成立国家电力投资集团公司（已更名为国家电力投资集团有限公司，以下简称国家电投集团）。

2017年12月，公司完成向国家电投集团发行269,917,892股股份，发行完成后公司实收资本变更为240,965.71万元。

2018年8月，公司完成向中国国有企业结构调整基金股份有限公司等7名特定对象非公开发行207,507,048股股份，发行完成后公司实收资本变更为261,716.42万元。

截至2020年12月31日，本公司股本为261,716.42万元，各股东持股比例分别为：国家电投集团46.34%、中国电力国际发展有限公司13.88%、其他社会公众股东39.78%。

本公司属电力行业，主要从事电力、热力生产及销售。经营范围主要为：火力发电、风力发电及光伏发电。

2015年6月，经国务院批准，本公司控股股东中国电力投资集团公司与国家核电技术有限公司重组成立国家电力投资集团公司（已更名为国家电力投资集团有限公司，以下简称国家电投集团）。

2017年12月，公司完成向国家电投集团发行269,917,892股股份，发行完成后公司实收资本变更为240,965.71万元。

2018年8月，公司完成向中国国有企业结构调整基金股份有限公司等7名特定对象非公开发行207,507,048股股份，发行完成后公司实收资本变更为261,716.42万元。

截至2020年12月31日，本公司股本为261,716.42万元，各股东持股比例分别为：国家电投集团46.34%、中国电力国际发展有限公司13.88%、其他社会公众股东39.78%。

本公司属电力行业，主要从事电力、热力生产及销售。经营范围主要为：火力发电、风力发电及光伏发电。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本集团2020年度合并财务报表范围包括本公司及上海外高桥发电有限责任公司、上海漕泾热电有限责任公司等35家二级子公司、153家三级子公司、28家四级子公司、7家五级子公司、1家六级子公司。具体名单如下：

序号	公司全称	公司简称
1	上海电力股份有限公司	上海电力
2	上海外高桥发电有限责任公司	外高桥发电
3	上海漕泾热电有限责任公司	漕泾热电
4	上海上电电力工程有限公司	上电工程
4-1	上海电力工程（马耳他）有限公司	上电工程马耳他
4-1-1	上海上电电力工程有限公司黑山子公司	工程黑山子公司
5	上海上电电力运营有限公司	上电运营
6	上海上电漕泾发电有限公司	上电漕泾
7	上海前滩新能源发展有限公司	前滩新能源
8	上海明华电力科技有限公司	明华电力
8-1	华东电力试验研究院科技开发有限公司	华东电力试验研究院
9	上海电力燃料有限公司	燃料公司
9-1	上海翔安电力航运有限公司	翔安航运
10	上海漕泾联合能源有限公司	联合能源
11	上海闵行燃气发电有限公司	闵行燃气
12	上海电力绿色能源有限公司	绿色能源
12-1	上海西岸绿色能源有限公司	西岸能源
13	上海上电电力投资有限公司	上电投资
13-1	上海懿泉企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	上海懿泉
14	上海世博绿色能源发展有限公司	世博能源
15	上海褐美能源科技有限公司	褐美能源
16	上海电力新能源发展有限公司	新能源公司

序号	公司全称	公司简称
16-1	江苏苏美达上电发电有限公司	江苏苏美达
16-2	苏美达东台发电有限公司	苏美达东台
16-3	泗阳沃达行新能源有限公司	泗阳沃达
16-4	萧县协合风力发电有限公司	萧县协合
16-5	宿州协合风力发电有限公司	宿州协合
16-6	烟台亿豪新能源开发有限公司	烟台亿豪
16-7	宿迁协合新能源有限公司	宿迁协合
16-7-1	天长协合风力发电有限公司	天长协合
16-8	丰县苏新新能源有限公司	丰县苏新
16-9	海安策兰投资有限公司	海安策兰
16-10	嘉兴上电光伏发电有限公司	嘉兴上电
16-11	中电投中旗光伏发电有限公司	中电投中旗
16-12	江苏格雷澳光伏发电有限公司	江苏格雷澳
16-12-1	鄯善海林光伏科技有限公司	鄯善海林
16-13	赤峰市永能新能源有限公司	赤峰市永能
16-14	张北天宏太阳能发电科技有限公司	张北天宏
16-15	麻城市孚旭电力有限公司	麻城孚旭
16-16	上海电力盐城北龙港光伏发电有限公司	盐城北龙港
16-17	海安县光亚新能源有限公司	海安光亚
16-18	东至上电新能源发展有限公司	东至上电
16-19	上海绿拜新能源有限公司	上海绿拜
16-19-1	上海长浦新电漕泾光伏发电有限公司	上海长浦
16-20	湖北阳财光伏科技有限公司	湖北阳财
16-20-1	宜城晶盛光伏科技有限公司	宜城晶盛
16-21	浑源东方宇华风力开发有限公司	浑源东方
16-22	广西富凯利源投资有限公司	广西富凯
16-22-1	广西睿威新能源投资有限公司	广西睿威
16-23	寿光紫泉上电新能源有限公司	寿光紫泉
16-23-1	寿光森爱新能源有限公司	寿光森爱
16-24	齐河县善能新能源有限公司	齐河善能
16-24-1	齐河县鼎源电力有限公司	齐河鼎源
16-25	盘州市中电电气新能源有限公司	盘州新能源
16-25-1	盘州市中电电气光伏发电有限公司	盘州中电
16-26	济南盈光合新能源科技有限公司	济南盈光合
16-26-1	郓城盈光合光伏发电有限公司	郓城盈光合
16-26-1-1	山东郓城锐鸣能源科技有限公司	山东郓城
16-27	湖南晶尧分布式能源服务有限公司	湖南晶尧
16-27-1	华容晶尧电力有限公司	华容晶尧
16-28	当阳华鑫微网能源开发有限公司	当阳华鑫
16-28-1	当阳市华直光伏发电有限公司	当阳华直
16-29	湖南晶锐新能源有限公司	湖南晶锐
16-29-1	华容伏昇新能源有限公司	华容伏昇

序号	公司全称	公司简称
16-30	荆门寅中能源科技有限公司	荆门寅中
16-30-1	荆门寅晒能源有限公司	荆门寅晒
16-31	湖北天湖能源有限公司	湖北天湖
16-32	郑州杭嘉新能源有限公司	郑州杭嘉
16-33	广西浩德新能源有限公司	广西浩德
16-34	上电平南新能源有限公司	上电平南
16-35	宝应上电投新能源发展有限公司	宝应新能源
16-36	北京上电天宏新能源科技有限公司	上电天宏
16-36-1	尚义县宏能新能源有限公司	尚义宏能
16-36-2	丰宁满族自治县宁阳太阳能发电有限公司	丰宁宁阳
16-37	庆云上电风力发电有限公司	庆云上电
16-38	湖南上电湘安新能源科技有限公司	上电湘安
16-38-1	祁阳湘安新能源科技有限公司	祁阳湘安
16-38-1-1	祁阳豪冲光伏发电有限公司	祁阳豪冲
16-38-1-2	祁阳玉柏岭光伏发电有限公司	祁阳玉柏岭
16-38-1-3	祁阳张家岭光伏发电有限公司	祁阳张家岭
16-39	长沙晶亚新能源有限公司	长沙晶亚
16-39-1	汨罗上电柏棠新能源有限公司	上电柏棠
16-40	长沙兆晟新能源有限公司	长沙兆晟
16-40-1	湘阴晶孚新能源有限公司	湘阴晶孚
16-41	江苏九思投资有限公司	江苏九思
16-41-1	九思海上风力发电如东有限公司	如东海上风
16-41-1-1	九思风电技术服务海安有限公司	海安风电技术
16-42	庆云上德风力发电有限公司	庆云上德
17	江苏阚山发电有限公司	江苏阚山
18	江苏上电八菱集团有限公司	上电八菱
18-1	上海电力盐城楼王光伏发电有限公司	楼王光伏
19	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	浙江长兴
20	淮沪电力有限公司	淮沪电力
21	上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	上电哈密
22	土耳其 EMBA 发电有限公司	土耳其 EMBA
22-1	土耳其 EMBA 电力贸易有限公司	土耳其贸易
23	上坦发电有限公司	上坦发电
24	上海电力能源发展（香港）有限公司	香港公司
24-1	上海电力（马耳他）控股有限公司	马耳他公司
24-1-1	D3 发电有限公司	D3 公司
24-1-2	国际可再生能源发展有限公司	国际可再生能源
24-1-2-1	马耳他黑山风电联合有限公司	马耳他黑山公司
24-1-2-1-1	黑山莫祖拉风电有限公司	莫祖拉风电
25	上海电力日本株式会社	上电日本
25-1	上电福岛西乡太阳能发电株式会社	福岛西乡

序号	公司全称	公司简称
25-2	上电大阪南港太阳能发电合同会社	大阪南港
25-3	上电那须乌山太阳能发电合同会社	那须乌山
25-4	上电三田太阳能发电合同会社	上电三田
25-5	NOBSP 合同会社	NOBSP 会社
25-6	上电茨城筑波太阳能发电株式会社	筑波太阳能
25-7	上电伊贺谷太阳能发电合同会社	伊贺谷发电
26	江苏上电贾汪发电有限公司	江苏贾汪
27	上海杨树浦发电厂有限公司	杨厂公司
28	上海杨电能源环境技术服务有限公司	杨电技术
29	上海电力大丰海上风电有限公司	江苏大丰
30	上海上电新达新能源科技有限公司	新达新能源
30-1	上海两吉新能源投资有限公司	两吉新能源
30-1-1	宁夏太阳山华盛风电有限公司	宁夏太阳山
30-1-2	北京瑞启达新能源科技发展有限公司	北京瑞启达
30-1-2-1	格尔木瑞启达风力发电有限公司	格尔木瑞启达
30-1-3	秦皇岛冀电新能源有限公司	冀电新能源
30-1-4	秦皇岛宏伟光伏发电有限公司	宏伟光伏
30-2	湖州宏晖光伏发电有限公司	湖州宏晖
30-3	随州永拓新能源有限公司	随州永拓
30-4	海安金轩新能源有限公司	海安金轩
30-5	海安云星新能源有限公司	海安云星
30-6	南通宝丰行新能源有限公司	南通宝丰行
30-7	烟台新宝新能源有限公司	烟台新宝
30-8	泗洪县金丰新能源有限公司	泗洪金丰
30-9	涟源同兴新能源科技有限公司	涟源同兴
30-10	海安德宇新能源有限公司	海安德宇
30-11	海安升义新能源有限公司	海安升义
30-12	海安天朗新能源有限公司	海安天朗
30-13	铁岭华荣光伏发电有限公司	铁岭华荣
30-14	铁岭新晖新能源有限公司	铁岭新晖
30-15	铁岭旭晨光伏发电有限公司	铁岭旭晨
30-16	铁岭轩诚光伏发电有限公司	铁岭轩诚
30-17	屯昌鑫业绿色能源科技有限公司	屯昌鑫业
30-18	肇庆中旭阳光新能源科技有限公司	肇庆中旭
30-19	东营上电海上风力发电有限公司	东营海上风
30-20	广西武宣兴业新能源科技有限公司	广西武宣
30-21	封开县鑫叶绿色能源科技有限公司	封开鑫叶
30-22	毕节兴业绿色能源科技有限公司	毕节兴业
30-23	沛县鋈达新能源科技有限公司	沛县鋈达
30-24	云南兴蓝能源科技有限公司	云南兴蓝
30-24-1	巧家兴蓝能源科技有限公司	巧家兴蓝
30-24-2	红河县兴蓝能源有限公司	红河兴蓝

序号	公司全称	公司简称
30-25	上海能谈新能源科技有限公司	上海能谈
31	国家电投集团江苏电力有限公司	江苏电力
31-1	国家电投集团盐城大丰光伏发电有限公司	大丰光伏
31-2	中电投建湖光伏发电有限公司	建湖光伏
31-3	国家电投集团洪泽光伏发电有限公司	洪泽光伏
31-4	国家电投集团常熟光伏发电有限公司	常熟光伏
31-5	国家电投集团江苏新能源有限公司	江苏新能源
31-6	国家电投集团滨海新能源有限公司	滨海新能源
31-7	国家电投集团东海新能源有限公司	东海新能源
31-8	国家电投集团徐州贾汪新能源有限公司	徐州贾汪新能源
31-9	国家电投集团江苏海上风力发电有限公司	江苏海上风
31-10	国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	滨海海上风
31-11	国家电投集团涟水新能源有限公司	涟水新能源
31-12	中电投高邮新能源有限公司	高邮新能源
31-13	国家电投集团协鑫滨海发电有限公司	协鑫滨海
31-14	国家电投集团滨海风力发电有限公司	滨海风力
31-15	国家电投集团江苏滨海港航有限公司	滨海港航
31-16	国家电投集团滨海综合能源供应有限公司	滨海综合能源
31-17	国家电投集团江苏综合能源供应有限公司	江苏综合能源
31-18	苏州和旭智慧能源发展有限公司	苏州和旭
31-19	国家电投集团响水新能源有限公司	响水新能源
31-20	国家电投集团泗洪光伏发电有限公司	泗洪光伏
31-21	如东和风海上风力发电有限公司	如东和风
31-22	如东海翔海上风力发电有限公司	如东海翔
31-23	滨海智慧风力发电有限公司	滨海智慧
31-24	国家电投集团响水陈家港风力发电有限公司	陈家港风电
31-25	盐城热电有限责任公司	盐城热电
31-26	苏州吴中综合能源有限公司	吴中综合能源
31-27	国家电投集团宜兴银环智慧能源有限公司	宜兴银环
32	上海上电馨源企业发展有限公司	馨源发展
33	国家电投集团浙江新能源有限公司	浙江新能源
33-1	国家电投集团常山新能源有限公司	常山新能源
33-2	国家电投集团慈溪新能源有限公司	慈溪新能源
33-3	国家电投集团德清桑尼新能源有限公司	德清桑尼
33-4	国家电投集团海盐丽安能源有限公司	海盐丽安
33-5	国家电投集团杭州桑尼新能源有限公司	杭州桑尼
33-6	国家电投集团杭州新能源生产运营有限公司	杭州运营
33-7	国家电投集团江山帷盛新能源有限公司	江山帷盛
33-8	国家电投集团金华新能源有限公司	金华新能源
33-9	国家电投集团缙云宏伟新能源有限公司	缙云宏伟
33-10	国家电投集团兰溪新能源有限公司	兰溪新能源
33-11	国家电投集团丽安松阳新能源有限公司	丽安松阳

序号	公司全称	公司简称
33-12	国家电投集团龙游新能源有限公司	龙游新能源
33-13	国家电投集团宁波丽安新能源有限公司	宁波丽安
33-14	国家电投集团宁波新能源投资有限公司	宁波新能源
33-15	国家电投集团平湖新能源有限公司	平湖新能源
33-16	国家电投集团浦江新能源有限公司	浦江新能源
33-17	国家电投集团衢州新能源有限公司	衢州新能源
33-18	国家电投集团三门汇普新能源有限公司	三门汇普
33-19	国家电投集团桑尼（杭州大江东）新能源有限公司	桑尼大江东
33-20	国家电投集团桑尼（杭州余杭）光伏发电有限公司	桑尼余杭
33-21	国家电投集团桑尼艾罗（杭州富阳）光伏发电有限公司	桑尼艾罗
33-22	国家电投集团桑尼安吉新能源有限公司	桑尼安吉
33-23	国家电投集团桑尼淳安新能源有限公司	桑尼淳安
33-24	国家电投集团桑尼金华新能源有限公司	桑尼金华
33-25	国家电投集团桑尼绍兴柯桥新能源有限公司	桑尼绍兴
33-26	国家电投集团桑尼诸暨新能源有限公司	桑尼诸暨
33-27	国家电投集团绍兴上虞桑尼新能源有限公司	上虞桑尼
33-28	国家电投集团台州桑尼新能源有限公司	台州桑尼
33-29	国家电投集团天台桑尼新能源有限公司	天台桑尼
33-30	国家电投集团象山新能源有限公司	象山新能源
33-31	国家电投集团永康宏伟新能源有限公司	永康宏伟
33-32	国家电投集团舟山新能源有限公司	舟山新能源
33-33	嘉兴锦好新能源有限公司	嘉兴锦好
33-34	温州弘泰发电有限公司	温州弘泰
33-35	长兴帷博新能源科技有限公司	长兴帷博
33-36	海盐锦好新能源有限公司	海盐锦好
33-37	龙州县百熠新能源科技有限公司	龙州百熠
33-38	玉环晶能电力有限公司	玉环晶能
33-39	玉环晶科电力有限公司	玉环晶科
33-40	国家电投集团绍兴上虞华凯新能源有限公司	绍兴上虞
33-41	浙江中电电力销售有限公司	浙江中电
33-42	国家电投集团青田和风新能源有限公司	青田和风
33-43	国家电投集团浙江通恒环保新能源有限公司	浙江通恒
33-44	青田倍安新能源科技有限公司	青田倍安
34	上海长兴岛热电有限责任公司	长兴岛热电
35	上海上电外高桥热力发展有限责任公司	外高桥热力
36	上海上电售电有限公司	售电公司

与上年相比，本年因设立增加售电公司 1 家二级子公司，上海懿泉、土耳其贸易、伊贺谷发电、上海能谈、吴中综合能源、宜兴银环、浙江中电、青田和风、浙江通恒 9 家三级子公司和郓城盈光合 1 家四级子公司；因非同一控制下合并增加江苏九思、庆云上德、青田倍安 3 家三级子公司，如东海上风 1 家四级子公司和海安风电技术 1 家五级子公司；因注销减少上海电力金融有限公司、上电东北小型风力发电合同会社、上电青森小型风力发电合同会社、上电石川门前风力发电合同会社、国家电投集团新昌桑尼新能源有限公司 5 家三级子公司。

详见本附注“八、合并范围的变更”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

本集团有近期获利经营的历史且有财务资源支持，以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司的营业周期同会计期间。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，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，将其差额计入合并当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

本集团将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

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

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

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，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。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

√适用 □不适用

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

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

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。除被指定为被套期项目的，按照实际利率法摊销初始金额与到期金额之间的差额，其摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。除被指定为被套期项目的，此类金融资产，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；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应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本集团按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本集团将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。该指定一经作出，不得撤销。本集团指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得

股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，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中转出，计入留存收益。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，本集团将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该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。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②金融资产发生转移，本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及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的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本集团的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。

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初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。除下列各项外，本集团将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同

时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

（3）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

（4）金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：1）本集团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）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

（5）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（6）金融资产减值

本集团以预期信用损失为基础，对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进行减值处理并确认损失准备。

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

对于不含重大融资成分且由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项或合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

除某些金融资产基于单项为基础评估逾期信用损失之外，本集团还以信用风险组合为基础评估以摊余成本计量金融资产的预期信用损失。

本集团依据信用风险特征将应收票据及应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据 1	银行承兑汇票组合
应收票据 2	商业承兑汇票组合
应收账款 1	可再生能源补助组合
应收账款 2	电费、热费组合
应收账款 3	关联方组合
应收账款 4	工程、运维及其他组合

对于划分为组合的应收账款，本集团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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

本集团依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款 1	关联方组合
其他应收款 2	押金保证金组合
其他应收款 3	账龄组合

对于划分为组合的其他应收款，本集团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，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

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

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

15. 存货

适用 不适用

本集团存货主要包括原材料、燃料、低值易耗品等。

存货实行永续盘存制，购入以实际成本计价，发出按照加权平均法计价。低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

直接用于出售的燃料等存货，其可变现净值按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；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按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。

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，是指本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。如本集团向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本集团将该收款权利作为合同资产。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法，详见上述“10.（6）金融资产减值”相关内容。

本集团在资产负债表日计算合同资产预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为减值损失，借记“资产减值损失”，贷记“合同资产减值准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“合同资产减值准备”，贷记“合同资产”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“资产减值损失”。

17. 持有待售资产

适用 不适用

(1) 本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：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。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团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。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。

(2) 本集团专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在

取得日将其划分为持有待售类别。在初始计量时，比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

(3) 本集团因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团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对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。

(4) 后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

(5) 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。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用相关计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外，各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

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

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

(8) 终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

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

本集团按照下列情形计量债权投资坏账准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的债权投资，本集团按照未来 12 个月的预期信用损失的金额计量坏账准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的债权投资，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量坏账准备；③购买或源生已发生信用减值的债权投资，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量坏账准备。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断：本集团通过比较债权投资在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率与该债权投资在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定其信用风险是否显著增加。但是，在资产负债表日对于债务方为本集团关联方的只具有较低的信用风险的债权投资，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加。

本集团的债权投资主要为向关联方借出的长期委托贷款。

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

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以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投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本。

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用公允价值计量模式的：

选择公允价值计量的依据

本集团投资性房地产包括已出租的房屋建筑物及相应的土地使用权，采用公允价值模式进行后续计量，不对其计提折旧或进行摊销，并以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益，同时考虑递延所得税资产或递延所得税负债的影响。

采用公允价值模式计量的投资性房地产转换为自用房地产时，以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。

对于在建投资性房地产（包括首次取得的在建投资性房地产），如果其公允价值无法可靠确定但预期该房地产完工后的公允价值能够持续可靠取得的，以成本计量该在建投资性房地产，其公允价值能够可靠计量时或完工后（两者孰早），再以公允价值计量。

自用房地产或存货转换为采用公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入所有者权益。

已采用公允价值模式计量的投资性房地产，不得从公允价值模式转为成本模式。

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

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

本集团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。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、航道资产、运输设备等。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	平均年限法	15-30	0-5	6.67-3.17
机器设备	平均年限法	4-20	0-5	25.00-4.75
航道资产	平均年限法	50	5	1.90
运输工具	平均年限法	6-25	0-5	16.67-3.80

(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

本集团融资租入的固定资产包括机器设备、运输设备，将其确认为融资租入固定资产的依据是实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。

融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计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

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

25. 借款费用

√适用 □不适用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上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的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果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，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部

分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

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

本集团无形资产包括土地使用权、计算机软件、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；计算机软件、非专利技术按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

30. 长期资产减值

适用 不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。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，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指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。

出现减值的迹象如下：

(1) 资产的市价当年大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

(2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；

(3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；

(4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

(5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

(6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

(7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

本集团的长期待摊费用主要包括土地租金、预付融资费用、送出线路工程费、光伏发电设备屋顶租金等费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示，如企业在转让承诺的商品之前已收取的款项。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

短期薪酬主要包括职工工资、职工福利费、社会保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象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

离职后福利主要包括基本养老保险费、企业年金、失业保险等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在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向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象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

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，如果本公司已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，同时本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的，确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债，并计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

35. 预计负债

适用 不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

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

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本集团的收入主要包括电力销售收入、热力销售收入、燃煤销售收入等。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始时，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。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认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。预期将退还给客户的款项作为负债不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团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。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本集团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) 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。

(2) 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。

(3) 在本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团考虑下列迹象：

(1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利。

(2) 本集团已将该商品的法定所有权转移给客户。

(3) 本集团已将该商品的实物转移给客户。

(4) 本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户。

(5) 客户已接受该商品或服务。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本集团拥有的无条件向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(1) 电力销售收入：以取得电网公司确认的上网电量统计表作为确认销售收入的时点；

(2) 热力销售收入：以收到经客户确认的热力销售结算单作为确认销售收入的时点；

(3) 燃煤销售收入：燃煤销售以运至约定交货地点并由客户确认接收后，确认燃煤销售收入；

(4) 服务收入：服务收入主要指提供运维、检修、技术等服务而收取的收入，本集团于服务提供期间确认收入。

(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

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本集团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；该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本集团

不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

（2）与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

（3）与合同成本有关的资产的减值

本集团在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后根据其账面价值高于本集团因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应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

本集团的政府补助包括航道建设补偿、搬迁补偿、脱硫脱硝建设工程奖励、脱硫脱销节能环保补贴等。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或在年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

航道建设补偿等与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照系统、合理的方法分期计入当期损益；教育专项补贴等与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益或冲减相关成本；脱硫脱硝节能环保补贴等用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本集团将与日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益；与日常经营活动无关的政府补助，计入营业外收支。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

本集团作为经营租赁承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

本集团作为融资租赁承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

(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

终止经营，是指本集团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。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于 2017 年颁布了企业会计准则第 14 号——收入（财会〔2017〕22 号），本集团自 2020 年 1 月 1 日起施行上述新收入准则。	第七届第六次董事会会议和第七届第六次监事会会议	详见其他说明

其他说明

2017 年 7 月 5 日，财政部发布了《关于修订印发〈企业会计准则第 14 号——收入〉的通知》（财会〔2017〕22 号），对《企业会计准则第 14 号——收入》进行了修订，并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。

经公司第七届第六次董事会会议和第七届第六次监事会会议审议通过，本集团自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。新收入准则引入了收入确认计量的五步法，并针对特定交易（或事项）增加了更多的指引。新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当年

年初（即 2020 年 1 月 1 日）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。本集团对收入来源及客户合约流程进行复核以评估新收入准则对财务报表的影响。本集团的收入主要为售电、售热及销售其他商品取得的收入，主要收入来源于与客户签订的核定价格的售电、售热合同，收入仍于向客户交付时点确认。因此新收入准则对本集团 2020 年 1 月 1 日的留存收益无重大影响，对 2020 年度财务报表亦未产生重大影响。于 2020 年 1 月 1 日，本集团采用新收入准则对财务报表的影响如下：

1) 对合并财务报表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	按原准则列示的 账面价值 2019 年 12 月 31 日	施行新收入准则 对合并资产负债表 的影响	按新收入准则列示的 账面价值 2020 年 1 月 1 日
预收账款	423,129,518.14	-349,492,378.77	73,637,139.37
合同负债	0.00	185,911,617.20	185,911,617.20
其他流动负债	11,700,000,000.00	15,767,211.30	11,715,767,211.30
其他非流动负债	312,275,477.61	147,813,550.27	460,089,027.88

2) 对母公司财务报表的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	按原准则列示的 账面价值 2019 年 12 月 31 日	施行新收入准则 对合并资产负债表 的影响	按新收入准则列示的 账面价值 2020 年 1 月 1 日
预收账款	274,746,553.27	-273,308,100.57	1,438,452.70
合同负债	0.00	241,865,575.73	241,865,575.73
其他流动负债	11,700,000,000.00	31,442,524.84	11,731,442,524.84

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

合并资产负债表

单位：元币种：人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	6,520,141,974.46	6,520,141,974.46	

结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	47,077,678.20	47,077,678.20	
应收账款	7,826,799,897.17	7,826,799,897.17	
应收款项融资			
预付款项	691,826,378.88	691,826,378.88	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	1,356,839,218.51	1,356,839,218.51	
其中：应收利息	30,045,097.05	30,045,097.05	
应收股利	138,039,209.89	138,039,209.89	
买入返售金融资产			
存货	395,119,377.90	395,119,377.90	
合同资产			
持有待售资产	21,701,101.43	21,701,101.43	
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,161,449,285.79	1,161,449,285.79	
流动资产合计	18,020,954,912.34	18,020,954,912.34	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	220,000,000.00	220,000,000.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	12,544,025,682.05	12,544,025,682.05	
其他权益工具投资	559,259,272.46	559,259,272.46	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	123,530,624.23	123,530,624.23	
固定资产	62,142,265,569.34	62,142,265,569.34	
在建工程	7,741,550,223.13	7,741,550,223.13	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	3,095,467,680.95	3,095,467,680.95	
开发支出			
商誉	5,191,292.15	5,191,292.15	
长期待摊费用	347,445,756.64	347,445,756.64	
递延所得税资产	186,616,710.66	186,616,710.66	
其他非流动资产	6,036,409,669.84	6,036,409,669.84	
非流动资产合计	93,001,762,481.45	93,001,762,481.45	
资产总计	111,022,717,393.79	111,022,717,393.79	

流动负债：			
短期借款	16,128,024,381.00	16,128,024,381.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	23,116,133.93	23,116,133.93	
应付票据	585,215,766.26	585,215,766.26	
应付账款	4,949,599,633.04	4,949,599,633.04	
预收款项	423,129,518.14	73,637,139.37	- 349,492,378.77
合同负债		185,911,617.20	185,911,617.2
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	125,574,357.45	125,574,357.45	
应交税费	420,988,576.04	420,988,576.04	
其他应付款	3,162,748,048.85	3,162,748,048.85	
其中：应付利息	372,888,998.01	372,888,998.01	
应付股利	287,881,076.76	287,881,076.76	
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	7,731,370,190.03	7,731,370,190.03	
其他流动负债	11,700,000,000.00	11,715,767,211.30	15,767,211.30
流动负债合计	45,249,766,604.74	45,101,953,054.47	- 147,813,550.27
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	24,508,849,313.30	24,508,849,313.30	
应付债券	2,200,000,000.00	2,200,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	7,447,095,631.06	7,447,095,631.06	
长期应付职工薪酬			
预计负债	7,766,579.43	7,766,579.43	
递延收益	1,119,140,530.15	1,119,140,530.15	
递延所得税负债	108,983,431.24	108,983,431.24	
其他非流动负债	312,275,477.61	460,089,027.88	147,813,550.27
非流动负债合计	35,704,110,962.79	35,851,924,513.06	147,813,550.27
负债合计	80,953,877,567.53	80,953,877,567.53	
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）	2,617,164,197.00	2,617,164,197.00	
其他权益工具	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00	
其中：优先股			
永续债	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00	
资本公积	6,223,243,627.00	6,223,243,627.00	
减：库存股			
其他综合收益	-379,502,198.66	-379,502,198.66	
专项储备	39,127.83	39,127.83	
盈余公积	1,024,725,846.29	1,024,725,846.29	
一般风险准备			
未分配利润	6,372,723,570.44	6,372,723,570.44	
归属于母公司所有者权益 （或股东权益）合计	19,058,394,169.90	19,058,394,169.90	
少数股东权益	11,010,445,656.36	11,010,445,656.36	
所有者权益（或股东权益） 合计	30,068,839,826.26	30,068,839,826.26	
负债和所有者权益 （或股东权益）总计	111,022,717,393.79	111,022,717,393.79	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	381,506,696.53	381,506,696.53	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	1,116,495.60	1,116,495.60	
应收账款	145,467,524.26	145,467,524.26	
应收款项融资			
预付款项	1,269,032,838.53	1,269,032,838.53	
其他应收款	1,227,825,171.82	1,227,825,171.82	
其中：应收利息			
应收股利	73,470,055.11	73,470,055.11	
存货	20,348,381.46	20,348,381.46	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,718,887,045.61	1,718,887,045.61	
流动资产合计	4,764,184,153.81	4,764,184,153.81	
非流动资产：			

债权投资	5,194,302,640.00	5,194,302,640.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	26,823,005,862.39	26,823,005,862.39	
其他权益工具投资	528,294,272.46	528,294,272.46	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	3,381,618,229.27	3,381,618,229.27	
在建工程	523,409,506.15	523,409,506.15	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	303,230,058.32	303,230,058.32	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产	1,151,804,817.44	1,151,804,817.44	
非流动资产合计	37,905,665,386.03	37,905,665,386.03	
资产总计	42,669,849,539.84	42,669,849,539.84	
流动负债：			
短期借款	8,283,250,000.00	8,283,250,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	68,512,642.15	68,512,642.15	
预收款项	274,746,553.27	1,438,452.70	-
合同负债		241,865,575.73	241,865,575.73
应付职工薪酬	28,420,887.13	28,420,887.13	
应交税费	34,862,448.35	34,862,448.35	
其他应付款	454,626,242.17	454,626,242.17	
其中：应付利息	206,613,300.00	206,613,300.00	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	65,601,004.20	65,601,004.20	
其他流动负债	11,700,000,000.00	11,731,442,524.84	31,442,524.84
流动负债合计	20,910,019,777.27	20,910,019,777.27	
非流动负债：			
长期借款	3,179,000,000.00	3,179,000,000.00	
应付债券	2,200,000,000.00	2,200,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			

租赁负债			
长期应付款	310,268,824.68	310,268,824.68	
长期应付职工薪酬			
预计负债	7,766,579.43	7,766,579.43	
递延收益	14,116,550.55	14,116,550.55	
递延所得税负债	36,677,813.40	36,677,813.40	
其他非流动负债			
非流动负债合计	5,747,829,768.06	5,747,829,768.06	
负债合计	26,657,849,545.33	26,657,849,545.33	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	2,617,164,197.00	2,617,164,197.00	
其他权益工具	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00	
其中：优先股			
永续债	3,200,000,000.00	3,200,000,000.00	
资本公积	7,220,672,005.15	7,220,672,005.15	
减：库存股			
其他综合收益	110,033,440.19	110,033,440.19	
专项储备			
盈余公积	1,013,130,584.56	1,013,130,584.56	
未分配利润	1,850,999,767.61	1,850,999,767.61	
所有者权益（或股东权益）合计	16,011,999,994.51	16,011,999,994.51	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	42,669,849,539.84	42,669,849,539.84	

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	应税收入按适用的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税	3%、5%、6%、9%、13%

城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%
教育费附加	应纳流转税额	3%

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) 本公司所属风力发电企业符合财政部、国家税务总局发布的《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74号）有关规定，自2015年7月1日起享受“即征即退50%”的增值税优惠政策。

(2) 根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号文）的相关规定，本公司所属光伏发电企业、风力发电企业从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，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。

(3) 本公司所属企业明华电力2020年取得高新技术企业证书，2020年度享受15%的企业所得税优惠税率；本公司所属企业上电漕泾2019年获得高新技术企业认定，2020年度享受15%的企业所得税优惠税率。

3. 其他

适用 不适用

国家或地区	税种	计税依据	税率
香港	利得税	应纳税所得额	16.5%
日本	消费税	应税收入	8%、10%
	营业税	应税收入	累进税率
	企业所得税	应纳税所得额	累进税率
土耳其	增值税	应税收入	18%、8%
	企业所得税	应纳税所得额	22%
坦桑尼亚	增值税	应税收入	18%
	企业所得税	应纳税所得额	30%
马耳他	增值税	应税收入	18%
	企业所得税	应纳税所得额	35%
黑山	增值税	应税收入	19%
	企业所得税	应纳税所得额	9%

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	198,504.55	264,948.43
银行存款	5,677,739,760.27	6,387,280,732.71
其他货币资金	118,591,091.02	132,596,293.32
合计	5,796,529,355.84	6,520,141,974.46
其中：存放在境外的款项总额	1,233,026,410.43	1,952,171,029.83

其他说明

注：其他货币资金中包含使用权受限的资金 118,591,091.02 元，分别为：土耳其 EMBA 保函押金 56,766,630.00 元；售电公司保函押金 15,000,000.00 元；香港公司保函押金 14,655,211.02 元；上电运营保函押金 3,000,000.00 元；上电投资保函押金 7,700,000.00 元；明华电力保函押金 29,250.00 元；燃料公司信用证保证金 14,840,000.00 元；协鑫滨海银行汇票存款 6,600,000.00 元。

截止 2020 年 12 月 31 日，本集团在国家电投集团财务有限公司存款余额 3,046,689,439.97 元。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	13,089,338.55	45,577,678.20
商业承兑票据	0.00	1,500,000.00
合计	13,089,338.55	47,077,678.20

(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	6,965,036.12	0.00
商业承兑票据	0.00	0.00
合计	6,965,036.12	0.00

(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

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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,500,000.00	3.19	0.00	0.00	1,500,000.00
按组合计提坏账准备	13,089,338.55	100.00	0.00	0.00	13,089,338.55	45,577,678.20	96.81	0.00	0.00	45,577,678.20
合计	13,089,338.55	/		/	13,089,338.55	47,077,678.20	/	0.00	/	47,077,678.20

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：银行承兑汇票组合、商业承兑汇票组合

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票组合	13,089,338.55	0.00	0.00
商业承兑汇票组合	0.00	0.00	0.00
合计	13,089,338.55	0.00	0.00

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

(6). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
银行承兑汇票组合	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
商业承兑汇票组合	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

5、 应收账款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	4,962,858,836.09
1 至 2 年	2,994,184,594.31
2 至 3 年	1,137,073,882.69
3 年以上	448,985,195.71
合计	9,543,102,508.80

(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	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备	139,978,803.97	1.47	82,493,095.60	58.93	57,485,708.37	14,530,924.41	0.19	10,630,825.65	73.16	3,900,098.76
按组合计提坏账准备	9,403,123,704.83	98.53	6,872,717.79	0.07	9,396,250,987.04	7,831,519,843.19	99.81	8,620,044.78	0.11	7,822,899,798.41
合计	9,543,102,508.80	/	89,365,813.39	/	9,453,736,695.41	7,846,050,767.60	/	19,250,870.43	/	7,826,799,897.17

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
上海霖熙实业有限公司	126,975,807.92	77,033,763.32	60.67	对预计无法收回的金额计提坏账
杭州朗诗环保科技有限公司	7,468,486.57	0.00	0.00	无信用风险,预计可以收回
国网上海市电力公司	979,778.80	979,778.80	100.00	预计无法收回
松阳县财政局(松阳县政府国有资产监督管理办公室)	672,325.80	672,325.80	100.00	预计无法收回
松阳县财政局(松阳县政府国有资产监督管理办公室)	573,408.00	573,408.00	100.00	预计无法收回
大唐环境产业集团股份有限公司	39,877.80	0.00	0.00	无信用风险,预计可以收回
中国能源建设集团安徽电力建设第一工程有限公司	35,299.40	0.00	0.00	无信用风险,预计可以收回
其他	3,233,819.68	3,233,819.68	100.00	预计无法收回
合计	139,978,803.97	82,493,095.60	58.93	/

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: 可再生能源补助组合、电费、热费组合、关联方组合、工程、运维及其他组合

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 (%)

可再生能源补助组合	7,168,991,517.85	0.00	0.00
电费、热费组合	1,318,803,342.21	0.00	0.00
关联方组合	863,015,686.96	0.00	0.00
工程、运维及其他组合	52,313,157.81	6,872,717.79	13.14
合计	9,403,123,704.83	6,872,717.79	0.07

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

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	425,585.82	0.00	18,825,284.61	19,250,870.43
2020年1月1日应收账款账面余额在本年	—	—	—	—
—转入第二阶段	0.00	—	—	0.00
—转入第三阶段	0.00	0.00	—	0.00
—转回第二阶段	—	—	0.00	0.00
—转回第一阶段	—	0.00	0.00	0.00
本年计提	19,394.26	0.00	76,662,770.87	76,682,165.13
本年转回	0.00	0.00	1,902,385.92	1,902,385.92
本年转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本年核销	0.00	0.00	6,938,718.97	6,938,718.97
其他变动	0.00	0.00	2,273,882.72	2,273,882.72
2020年12月31日余额	444,980.08	0.00	88,920,833.31	89,365,813.39

(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	
按单项计提坏账准备	10,630,825.65	78,429,492.12	1,902,385.92	6,938,718.97	2,273,882.72	82,493,095.60
按组合计提坏账准备	8,620,044.78	-1,747,326.99	0.00	0.00	0.00	6,872,717.79
合计	19,250,870.43	76,682,165.13	1,902,385.92	6,938,718.97	2,273,882.72	89,365,813.39

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	银行存款
上海每天节能环保科技股份有限公司	902,385.92	银行存款
合计	1,902,385.92	/

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	6,938,718.97

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
上海万力都市企业发展有限公司	热费	5,044,804.88	公司注销	党委会会议	否
上海华丽铜版纸有限公司	热费	667,830.35	无力偿还	党委会会议	否
上海德升物业管理有限公司	热费	493,551.06	公司注销	党委会会议	否
江苏永鹏科技实业有限公司	热费	442,362.08	无法收回	党委会会议	否
上海华钟瑞和毛巾有限公司	热费	107,622.52	无力偿还	党委会会议	否
上海沸顺物业管理有限公司	热费	97,345.97	无力偿还	党委会会议	否
上海市司麦脱印染有限公司	热费	75,898.38	公司注销	党委会会议	否
国网江苏省电力有限公司	电费	9,303.73	无法收回	党委会会议	否
合计	/	6,938,718.97	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
国网江苏省电力有限公司	3,495,816,962.45	3年以内、3年以上	36.63	0.00
国网浙江省电力有限公司	1,154,220,423.98	3年以内、3年以上	12.09	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	800,420,974.70	3年以内	8.39	0.00
国网山东省电力公司	371,312,262.76	3年以内、3年以上	3.89	0.00
广西电网有限责任公司	306,705,852.38	3年以内	3.21	0.00
合计	6,128,476,476.27	—	64.22	0.00

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

√适用 □不适用

债务人名称	终止确认金额	与终止确认相关的利得和损失
国网上海市电力公司	1,445,360,923.66	-24,575,900.44
国网江苏省电力有限公司	321,909,528.73	-6,067,613.65
上海吴泾发电有限责任公司	250,000,000.00	-11,000,000.00
国网湖南省电力有限公司	149,056,893.53	-8,943,413.61
国家电网有限公司华东分部	87,632,741.61	-2,136,805.56
国网新疆电力有限公司	74,942,681.62	-5,812,258.68
国网浙江省电力有限公司	26,094,000.00	-1,112,862.50
国能徐州发电有限公司	23,800,000.00	-180,483.33
太仓港协鑫发电有限公司	20,777,055.16	-157,559.34
上海大屯能源股份有限公司江苏分公司	6,819,604.00	-51,715.33
合计	2,406,393,428.31	-60,038,612.44

注：本公司及本公司所属企业本年参与由国家电投集团发起设立的，由百瑞信托有限责任公司作为管理人的“国家电力投资集团有限公司2020年度第一期资产支持票据信托”和“国家电力投资集团有限公司2020年度新能源2号绿色定向资产支持商业票据信托”，本公司所属吴泾热电厂及所属企业浙江长兴、淮沪电力、外高桥发电、上电漕泾向国家电投集团转让标杆电费应收账款40,599.70万元，本公司所属企业泗洪金丰、湖南晶锐、湖南晶尧向国家电投集团转让新能源补贴应收账款18,628.20万元；

本公司及本公司所属企业本年参与由国家电投集团与平安证券股份有限公司（以下简称“平安证券”）设立的，由平安证券作为管理人的“平安-国家电投电费应收账款资产支持专项计划（二期）”和“平安-国家电投可再生能源电价附加补助1号资产支持专项计划”，本公司所属吴

泾热电厂及所属企业上电漕泾、外高桥发电向国家电投集团转让应收账款 115,309.09 万元，本公司所属企业宿迁协合、海安策兰、鄞善海林向国家电投集团转让应收账款 10,672.30 万元；

本公司所属企业本年参与国家电投集团与英大证券有限责任公司共同设立的，由英大证券有限责任公司作为管理人的“英大证券-国家电投电费应收账款 1 号资产支持专项计划”，本公司所属企业海安策兰向国家电投集团转让应收账款 430.08 万元；

本公司所属企业协鑫滨海本年向招商证券资产管理有限公司转让应收账款 30,000 万元，所属企业燃料公司本年向博时资本管理有限公司转让应收账款 25,000 万元。

(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

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	20,934,250.12	0.00
合计	20,934,250.12	0.00

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

其他说明：

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	295,091,240.79	91.94	649,907,555.40	93.94
1 至 2 年	15,978,861.65	4.98	34,268,904.85	4.96
2 至 3 年	3,050,252.14	0.95	3,830,500.60	0.55
3 年以上	6,830,664.19	2.13	3,819,418.03	0.55
合计	320,951,018.77	100.00	691,826,378.88	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	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例 (%)
中煤能源南京有限公司	76,217,637.50	1 年以内	23.75
上海燃气有限公司	31,321,242.88	1 年以内	9.76
上海绿地建设(集团)有限公司	13,365,000.00	1 年以内	4.16
中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司	9,549,000.00	1 年以内	2.98
通用电气商业(上海)有限公司	8,811,578.54	2 年以内	2.75
合计	139,264,458.92	—	43.40

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	0.00	30,045,097.05
应收股利	319,377,251.93	138,039,209.89
其他应收款	910,722,894.36	1,188,754,911.57
合计	1,230,100,146.29	1,356,839,218.51

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	0.00	0.00
委托贷款	0.00	0.00
掉期利息	0.00	30,045,097.05
合计	0.00	30,045,097.05

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

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	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年1月1日余额 在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年12月31日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

□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
中电投融和融资租赁有限公司	192,734,630.45	64,569,154.78
上海懿杉新能源科技有限公司	89,031,211.75	45,854,000.00
上海东海风力发电有限公司	24,266,083.49	14,258,725.27
上海电力设计院有限公司	12,575,664.16	12,575,664.16
上海禾曦能源投资有限公司	769,662.08	781,665.68
合计	319,377,251.93	138,039,209.89

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
上海懿杉新能源科技有限公司	45,854,000.00	1-2年	暂未支付	否
上海东海风力发电有限公司	14,258,725.27	1-2年	暂未支付	否
上海电力设计院有限公司	12,575,664.16	2-3年	暂未支付	否
合计	72,688,389.43	/	/	/

(6). 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	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年12月31日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□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 年以内小计	249,027,875.60
1 至 2 年	96,459,492.60
2 至 3 年	601,578,786.77
3 年以上	85,358,022.88
合计	1,032,424,177.85

(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
资金往来款	736,777,153.22	711,504,781.12
押金、保证金	140,262,559.40	182,371,027.51
待返还税款	129,895,131.09	75,536,616.72
浙江新能源市、县补贴	6,138,253.00	24,420,084.67
减量化土地处置款	0.00	104,530,000.00
土地收储款	0.00	101,875,031.00
其他	19,351,081.14	42,980,612.75
合计	1,032,424,177.85	1,243,218,153.77

注：资金往来款主要系应收上海杨电能源环境科技有限公司垫付土地款 5.69 亿元；待返还税款系马耳他公司应收税务局所得税返还款 7,705.63 万元，以及马耳他黑山公司应收税务局增值税返还款 5,283.89 万元。

(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	0.00	0.00	54,463,242.20	54,463,242.20
2020年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00

--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	47,802.54	0.00	69,007,562.29	69,055,364.83
本期转回	0.00	0.00	2,600,000.00	2,600,000.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	782,676.46	782,676.46
2020年12月31日余额	47,802.54	0.00	121,653,480.95	121,701,283.49

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	
按单项计提坏账准备	53,033,986.07	69,817,198.82	2,600,000.00	0.00	162,676.46	120,413,861.35
按组合计提坏账准备	1,429,256.13	-761,833.99	0.00	0.00	620,000.00	1,287,422.14
合计	54,463,242.20	69,055,364.83	2,600,000.00	0.00	782,676.46	121,701,283.49

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
上海杨电能源环境科技有限公司	往来款	568,974,222.48	3年以内	55.11	0.00
马耳他税务局	所得税返还	77,056,273.82	2年以内	7.46	0.00
黑山税务局	增值税返还	52,838,857.27	1年以内	5.12	0.00

上海丰能电力有限公司	往来款	43,440,435.10	3年以上	4.21	43,440,435.10
株式会社ケー・アイ・エス	往来款	41,917,587.78	3年以上	4.06	41,917,587.78
合计	/	784,227,376.45	/	75.96	85,358,022.88

注：年末应收上海丰能电力有限公司 43,440,435.10 元，系本公司所属企业燃料公司以前年度代垫租赁费、保险费等，账龄为 3 年以上，已全额计提坏账准备；年末应收株式会社ケー・アイ・エス 41,917,587.78 元，系本公司所属企业上电日本以前年度垫付款项，预计无法收回，已全额计提坏账准备。

(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
浙江省金华市财政局	光伏补贴	3,292,407.80	1-2 年	2021 年 12 月《浙江金华市人民政府关于印发金华市加快光伏应用实施方案的通知》
浙江省金华市浦江县财政局	光伏补贴	2,816,469.20	1-2 年	2021 年 12 月《浦江县加快光伏应用实施方案》
浙江省嘉兴市平湖区财政局	光伏补贴	29,376.00	1-2 年	2021 年 12 月平经信能源（2016）166 号《关于印发平湖市分布式光伏发电项目资金补助操作办法的通知》
合计	—	6,138,253.00	—	—

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	59,468,748.74	0.00	59,468,748.74	77,105,408.64	0.00	77,105,408.64
燃料	187,307,141.96	0.00	187,307,141.96	229,650,767.01	4,161,433.63	225,489,333.38
其他	94,307,585.41	3,026,900.96	91,280,684.45	95,472,516.80	2,947,880.92	92,524,635.88
合计	341,083,476.11	3,026,900.96	338,056,575.15	402,228,692.45	7,109,314.55	395,119,377.90

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
燃料	4,161,433.63	0.00	0.00	4,161,433.63	0.00	0.00
其他	2,947,880.92	0.00	79,020.04	0.00	0.00	3,026,900.96
合计	7,109,314.55	0.00	79,020.04	4,161,433.63	0.00	3,026,900.96

(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

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

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
待抵扣进项税额	909,410,686.41	1,079,784,135.24
待认证进项税额	59,447,994.77	56,017,979.18
预缴企业所得税	54,420,723.90	23,096,912.95
日本消费税	2,573,172.63	2,550,258.42
其他	2,326,151.93	0.00
合计	1,028,178,729.64	1,161,449,285.79

其他说明

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
委托贷款	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00
合计	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
巴里坤融信华创风电投资有限公司	220,000,000.00	—	4.275%	2022.12.13	220,000,000.00	—	4.275%	2022.12.13
合计	220,000,000.00	/	/	/	220,000,000.00	/	/	/

(3). 减值准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

减值准备	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	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年12月31日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□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		

2020 年年度报告

一、合营企业											
上海外高桥第二发电有限责任公司	838,636,844.58	0.00	0.00	75,555,298.34	0.00	0.00	64,000,000.00	0.00	0.00	850,192,142.90	0.00
上海友好航运有限公司	161,012,354.72	0.00	0.00	-4,376,787.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156,635,567.35	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上海懿杉新能源科技有限公司	895,166,413.21	0.00	0.00	23,094,558.16	0.00	0.00	43,177,211.75	0.00	0.00	875,088,739.62	0.00
上海枫林浦馨懿房地产开发有限公司	2,171,078,971.90	0.00	0.00	24,294,518.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,195,373,490.50	0.00
上海海湾新能源风力发电有限公司	0	339,700,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	339,700,000.00	0.00
浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	150,000,000.00	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	250,000,000.00	0.00
上海崇明北沿新能源发电有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00	1,000,000.00
上海电力西班牙益聚新能源有限责任公司	11,664.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-705.76	10,958.76	0.00
小计	4,216,906,248.91	439,700,000.00	0.00	118,572,587.73	0.00	0.00	107,177,211.75	0.00	-705.76	4,668,000,919.13	1,000,000.00
二、联营企业											
淮沪煤电有限公司(以下简称淮沪煤电)	1,292,773,322.00	27,205,700.00	0.00	39,562,294.37	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00	1,309,541,316.37	0.00
上海吴泾第二发电有限责任公司(以下简称吴泾第二发电)	1,209,951,064.79	0.00	0.00	33,622,884.74	0.00	0.00	6,370,000.00	0.00	0.00	1,257,203,949.53	0.00
上海外高桥第三发电有限责任公司(以下简称外高桥第三发电)	740,672,927.82	0.00	0.00	129,217,914.93	0.00	0.00	72,000,000.00	0.00	0.00	797,890,842.75	0.00
上海中能临港燃机发电有限公司(以下简称临港燃机)	546,762,506.02	0.00	0.00	67,230,455.26	0.00	0.00	68,950,000.00	0.00	0.00	545,042,961.28	0.00
中电融和融资租赁有限公司(以下简称融和租赁)	2,532,469,589.07	1,339,004,727.54	0.00	361,207,391.91	240,800,561.42	0.00	209,179,557.48	0.00	-241,883,894.56	4,022,418,827.90	0.00
江苏华电望亭天然气发电有限公司(以下简称望亭燃机)	220,303,549.59	0.00	0.00	7,257,916.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	227,561,515.95	0.00
浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司(以下简称镇海燃机)	182,507,003.51	0.00	0.00	15,830,286.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	198,337,289.78	0.00
创导(上海)智能技术有限公司(以下简称创导智能)	1,757,441.35	0.00	0.00	-633,202.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,104,239.18	0.00
新马耳他能源公司	1,013,713,871.55	0.00	0.00	-74,614,402.15	0.00	0.00	0.00	0.00	25,087,668.23	964,187,138.63	0.00
上海东海风力发电有限公司(以下简称东海风力)	134,707,124.22	0.00	0.00	15,415,917.11	0.00	0.00	10,007,358.22	0.00	0.00	140,115,683.11	0.00
国际可再生能源服务公司	7,291,936.61	0.00	0.00	1,548,271.82	0.00	0.00	0.00	0.00	221,338.37	9,061,546.80	0.00
上海懿添新能源创业投资合伙企业(有限合伙)	100,121,374.38	0.00	0.00	-488,938.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99,632,435.71	0.00
浙江上电天台山风电有限公司	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业(有限合伙)	30,159,241.74	0.00	0.00	-290,437.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29,868,804.70	0.00

江苏九思投资有限公司	271,440,000.00	0.00	0.00	-590,722.82	0.00	0.00	0.00	0.00	-270,849,277.18	0.00	0.00
国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	19,440,000.00	33,423,444.00	0.00	27,909.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52,891,353.04	0.00
上海锦江新能源科技有限公司	0	1,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,500,000.00	0.00
庆云上德风力发电有限公司	24,048,430.49	54,224,169.51	0.00	-147,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-78,125,600.00	0.00	0.00
上海舜华新能源系统有限公司	0	157,897,241.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	157,897,241.00	0.00
小计	8,328,119,433.14	1,613,255,282.05	0.00	594,136,538.96	240,800,561.4	0.00	416,506,913.7	0.00	-565,549,754.14	9,794,255,145.73	0.00
					2		0				
合计	12,545,025,682.05	2,052,955,282.05	0.00	712,709,126.69	240,800,561.4	0.00	523,684,127.4	0.00	-565,550,438.90	14,462,256,064.86	1,000,000.00
					2		5				

其他说明

注：本年其他减少主要系本公司所属企业新能源公司取得对江苏九思、庆云上德的控制权，江苏九思、庆云上德由联营企业变更为控股子公司，以及境外合联营企业外币报表折算差额影响所致。详见本附注七、1. 非同一控制下企业合并相关内容。

本公司合营企业吴泾发电由于最近几年经营状况欠佳，长期股权投资权益法核算后余额为零，超额亏损情况详见本附注九、3、（6）所述。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
国家电投集团财务有限公司	307,445,003.50	287,911,253.59
淮南矿业（集团）有限责任公司	200,283,018.87	200,283,018.87
安徽芜湖核电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00
海南国际能源交易中心	27,000,000.00	8,100,000.00
江苏八菱海螺水泥有限公司	8,240,000.00	8,240,000.00
盐城市恒利风险投资公司	5,325,000.00	5,325,000.00
上海电力交易中心有限公司	5,000,255.00	0.00
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	4,500,000.00	4,500,000.00
中能燃料配送有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00
上海禾曦能源投资有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00
江苏电力交易中心有限公司	2,985,676.06	0.00
浙江电力交易中心有限公司	1,769,095.00	0.00
上海电力设计院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
中能联合电力燃料有限公司	900,000.00	900,000.00
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	0.00	8,000,000.00
合计	599,448,048.43	559,259,272.46

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
国家电投集团财务有限公司	0.00	129,567,190.10	0.00	0.00	计划长期持有	—
淮南矿业(集团)有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
海南国际能源交易中心	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
安徽芜湖核电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
江苏八菱海螺水泥有限公司	1,960,000.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
盐城市恒利风险投资公司	360,000.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
上海电力交易中心有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
山东王晁煤电集团新宏煤业有限公司	0.00	0.00	9,099,924.42	0.00	计划长期持有	—
中能燃料配送有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
上海禾曦能源投资有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
江苏电力交易中心有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
浙江电力交易中心有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
上海电力设计院有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
中能联合电力燃料有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	计划长期持有	—
新疆阿拉尔市新沪热电有限责任公司	0.00	0.00	8,000,000.00	0.00	计划长期持有	—
合计	2,320,000.00	129,567,190.10	17,099,924.42	0.00	—	—

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
债务工具投资	47,500,000.00	0.00
合计	47,500,000.00	0.00

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：元币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	74,166,200.00	0.00	49,364,424.23	123,530,624.23
二、本期变动	530,200.00	0.00	3,079,140.37	3,609,340.37
加：外购	0.00	0.00	3,079,140.37	3,079,140.37
减：处置	0.00	0.00	0.00	0.00
公允价值变动	530,200.00	0.00	0.00	530,200.00
三、期末余额	74,696,400.00	0.00	52,443,564.60	127,139,964.60

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	65,446,762,169.71	62,142,265,569.34
合计	65,446,762,169.71	62,142,265,569.34

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	航道资产	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	13,111,695,462.19	72,392,499,473.05	956,191,157.73	1,818,153,919.87	88,278,540,012.84
2. 本期增加金额	987,918,165.68	7,495,786,350.58	32,081,690.38	0.00	8,515,786,206.64
(1) 购置	0.00	48,418,722.75	7,697,602.91	0.00	56,116,325.66
(2) 在建工程转入	668,490,003.73	7,084,703,495.37	8,919,331.17	0.00	7,762,112,830.27
(3) 企业合并增加	0.00	144,225,164.40	1,118,197.56	0.00	145,343,361.96
(4) 其他	319,428,161.95	218,438,968.06	14,346,558.74	0.00	552,213,688.75
3. 本期减少金额	179,358,487.29	709,409,850.25	11,675,047.65	0.00	900,443,385.19
(1) 处置或报废	74,495,234.74	105,194,948.46	11,200,423.40	0.00	190,890,606.60

(2) 其他	104,863,252.55	604,214,901.79	474,624.25	0.00	709,552,778.59
4. 期末余额	13,920,255,140.58	79,178,875,973.38	976,597,800.46	1,818,153,919.87	95,893,882,834.29
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,963,360,864.97	20,571,836,806.64	380,134,125.15	67,569,489.12	25,982,901,285.88
2. 本期增加金额	512,252,371.57	3,523,202,180.99	48,629,575.58	34,542,981.24	4,118,627,109.38
(1) 计提	480,884,950.87	3,498,800,248.20	46,855,332.61	34,542,981.24	4,061,083,512.92
(2) 企业合并增加	0.00	15,618,399.73	931,014.65	0.00	16,549,414.38
(3) 其他	31,367,420.70	8,783,533.06	843,228.32	0.00	40,994,182.08
3. 本期减少金额	82,839,592.54	130,363,796.83	12,066,431.73	0.00	225,269,821.10
(1) 处置或报废	51,942,811.87	64,209,975.86	10,646,037.34	0.00	126,798,825.07
(2) 其他	30,896,780.67	66,153,820.97	1,420,394.39	0.00	98,470,996.03
4. 期末余额	5,392,773,644.00	23,964,675,190.80	416,697,269.00	102,112,470.36	29,876,258,574.16
三、减值准备					
1. 期初余额	16,446,281.43	136,709,335.06	217,541.13	0.00	153,373,157.62
2. 本期增加金额	96,594.74	437,642,272.73	0.00	0.00	437,738,867.47
(1) 计提	96,594.74	437,642,272.73	0.00	0.00	437,738,867.47
3. 本期减少金额	12,967,119.16	7,282,815.51	0.00	0.00	20,249,934.67
(1) 处置或报废	12,967,119.16	7,282,815.51	0.00	0.00	20,249,934.67
4. 期末余额	3,575,757.01	567,068,792.28	217,541.13	0.00	570,862,090.42
四、账面价值					
1. 期末账面价值	8,523,905,739.57	54,647,131,990.30	559,682,990.33	1,716,041,449.51	65,446,762,169.71
2. 期初账面价值	8,131,888,315.79	51,683,953,331.35	575,839,491.45	1,750,584,430.75	62,142,265,569.34

注 1：固定资产原值、累计折旧其他增加、减少，主要系本公司所属企业江苏电力、新能源公司、新达新能源、浙江新能源下属公司完成竣工决算，根据竣工决算报告调整固定资产原值及分类，以及本公司所属企业上电日本、香港公司等汇率变动所致。

注 2：固定资产原值、累计折旧企业合并增加主要系本年非同一控制下企业合并江苏九思、青田倍安所致。

注 3：固定资产处置或报废减少主要系本公司及本公司所属企业上电漕泾、漕泾热电等公司本年处置、报废固定资产所致。

注 4：本公司所属企业上电哈密本年计提固定资产减值准备 424,965,856.62 元，主要原因是哈密项目投运后，因净化设备无法正常运行、兰炭尾气加压形成大量含酚废水无法排放，导致燃机运行经济性较差，项目投产后主要依靠燃气锅炉加汽轮机方式运行，未能形成有效产能；且由于连续 2 年亏损且经营指标等与可研差距较大，项目运行经济性差，未达预期，因此，根据《企业会计准则》等相关规定哈密公司对资产组进行减值测试后，计提资产减值准备。本公司所属企业上海长浦计提固定资产减值准备 12,581,336.68 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
滨海海上风 400MW 风电项目 (H2#)	2,660,000,000.00	343,583,333.33	0.00	2,316,416,666.67
如东海上风 300MW 风电项目 (H2#)	1,299,472,175.27	32,486,804.38	0.00	1,266,985,370.89
滨海海上风 100MW 风电项目 (H1#)	667,785,500.00	150,251,737.50	0.00	517,533,762.50
浑源东方 100MW 风电项目	603,844,003.09	97,156,569.71	0.00	506,687,433.38
燃气轮发电机组及其配套设施、天然气改造工程管网及配套工程	632,334,200.00	171,454,783.59	0.00	460,879,416.41
响水新能源 150MW 风电项目	405,434,103.06	35,389,022.98	0.00	370,045,080.08
上电哈密 2*9E 低热值燃气发电项目	515,770,527.01	9,687,365.54	149,228,221.70	356,854,939.77
宁夏太阳山 49.5MW 风电项目	379,838,909.39	63,101,619.68	0.00	316,737,289.71
东至上电 100MW 风电项目	324,406,527.62	12,841,959.76	0.00	311,564,567.86
郑州杭嘉 60MW 光伏发电项目	344,928,350.19	47,333,644.66	0.00	297,594,705.53
滨海智慧 300MW 风电项目 (H3#)	252,968,906.49	1,001,335.25	0.00	251,967,571.24
萧县协合 48MW 风电项目	319,117,736.64	70,363,324.40	0.00	248,754,412.24
麻城孚旭 50MW 光伏发电项目	255,528,793.18	59,216,795.41	0.00	196,311,997.77
天长协合 48MW 风电项目	269,365,957.33	99,531,550.92	0.00	169,834,406.41
湖北天湖 40MW 光伏发电项目	189,614,847.66	34,761,112.08	0.00	154,853,735.58
冀电新能源 19.5MW 光伏发电项目	154,461,628.49	33,081,953.61	0.00	121,379,674.88
宏伟光伏 19.8MW 光伏发电项目	153,482,601.88	33,496,653.19	0.00	119,985,948.69
徐州贾汪新能源 80MW 风电项目	128,386,082.50	33,540,864.04	0.00	94,845,218.46
盐城北龙港 20MW 光伏发电项目	124,926,993.91	30,282,791.82	0.00	94,644,202.09
祁阳玉柏岭 20MW 光伏发电工程	83,831,206.90	3,650,150.47	0.00	80,181,056.43
祁阳豪冲 20MW 光伏发电工程	83,825,086.21	3,649,883.96	0.00	80,175,202.25
祁阳张家岭 20MW 光伏发电工程	81,864,482.76	3,564,516.02	0.00	78,299,966.74
湖北阳财 19.9MW 光伏发电项目	92,091,235.00	18,628,050.13	0.00	73,463,184.87
高邮新能源 10MW 光伏发电项目	65,741,513.51	18,327,304.87	0.00	47,414,208.64
随州永拓 12MW 光伏发电项目	57,995,328.41	10,593,008.16	0.00	47,402,320.25
涟水新能源 8.4MW 光伏发电项目	51,129,849.33	12,417,469.35	0.00	38,712,379.98
海安光亚 9.6MW 光伏发电项目	49,144,926.54	10,836,691.34	0.00	38,308,235.20
泗阳沃达 6MW 光伏发电项目	54,050,135.76	19,021,505.89	0.00	35,028,629.87
嘉兴上电 3.798MW 光伏发电项目	39,298,368.34	11,668,912.16	0.00	27,629,456.18
鄞善海林 50MW 光伏发电项目	22,105,970.01	12,837,283.89	0.00	9,268,686.12
总计	10,362,745,946.48	1,483,757,998.09	149,228,221.70	8,729,759,726.69

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋建筑物	7,436,522.14
合计	7,436,522.14

注：经营租出的固定资产主要为吴泾热电厂租出灰码头、吴泾电厂房屋。

(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
房屋建筑物	550,160,878.97	正在办理中

注：未办妥产权证书的固定资产，主要系本公司所属企业江苏阚山、上电哈密等公司的厂房及附属设施等资产。

其他说明：

√适用 □不适用

截止 2020 年 12 月 31 日，本集团用于抵押的固定资产账面价值为 2,995,948,528.17 元。

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	19,286,107,001.61	7,735,592,018.00
工程物资	5,958,205.13	5,958,205.13
合计	19,292,065,206.74	7,741,550,223.13

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
基建项目	18,925,099,050.54	22,943,724.36	18,902,155,326.18	7,472,913,472.57	24,443,166.34	7,448,470,306.23
技改工程	367,638,858.03	78,053,851.35	289,585,006.68	318,667,176.77	66,059,433.74	252,607,743.03

项目前期费用	222,553,394.13	128,186,725.38	94,366,668.75	172,469,545.57	137,955,576.83	34,513,968.74
合计	19,515,291,302.70	229,184,301.09	19,286,107,001.61	7,964,050,194.91	228,458,176.91	7,735,592,018.00

(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
土耳其 ENBA 发电 2*660MW 燃煤电站项目	10,617,490,000.00	847,756,445.02	2,871,465,611.80	0.00	0.00	3,719,222,056.82	31.96	31.96%	95,768,394.82	64,863,808.52	2.11	自有、借款
如东和风 400MW 风电项目 (附#)	6,951,623,000.00	23,316,121.23	2,378,535,487.44	0.00	0.00	2,401,851,608.67	34.55	35.00%	21,227,047.92	21,208,681.25	4.03	自有、借款
如东海上风 300MW 风电项目 (附#)	4,680,000,000.00	0.00	3,799,865,237.98	1,598,223,251.74	0.00	2,201,641,986.24	85.00	82.00%	223,701,693.40	223,701,693.40	4.50	自有、融资租赁
如东海翔 400MW 风电项目 (附#)	7,663,754,100.00	25,493,038.84	2,117,876,788.90	0.00	0.00	2,143,359,827.74	27.97	27.97%	27,952,938.18	27,787,879.85	4.35	自有、借款
滨海碧慧 300MW 风电项目 (附#)	4,960,987,200.00	1,131,870,678.46	2,850,867,977.79	2,144,785,443.99	0.00	1,837,953,210.26	80.28	85.00%	85,066,968.96	66,047,962.69	4.03	自有、借款
闵行燃气蒸汽联合循环机组项目	3,900,000,000.00	480,445,930.68	486,392,254.62	0.00	0.00	966,838,185.30	24.79	24.79%	5,907,892.11	5,907,892.11	4.35	自有、借款
那须马山 48MW 光伏发电项目	1,227,840,000.00	414,440,588.40	351,468,693.26	0.00	0.00	765,909,281.66	74.40	68.77%	44,503,137.25	7,427,599.45	2.50	借款
庆云上塘 100MW 风电项目	798,685,400.00	0.00	732,904,631.80	0.00	0.00	732,904,631.80	92.00	92.00%	24,642,027.34	24,642,027.34	6.00	自有、融资租赁
福岛西乡 80MW 光伏发电项目 (二期)	2,240,896,000.00	31,516,402.97	651,876,199.91	0.00	0.00	683,392,602.88	32.04	32.04%	11,705,469.34	9,137,848.37	2.50	借款
福岛西乡 76.5MW 光伏发电项目 (一期)	2,176,448,000.00	209,229,120.03	437,792,502.48	0.00	0.00	647,021,622.51	34.22	34.22%	12,334,083.23	2,533,942.21	2.50	借款

2020 年年度报告

湖阴晶季 50MW 光伏发电项目	395,858,700.00	441,273,973.17	38,384,722.28	0.00	93,800,000.00	385,858,695.45	97.47	97.47%	54,170,308.69	26,633,145.77	7.00	自有、融资租赁
陈家港风电 55.3MW 风电项目	516,337,300.00	0.00	364,244,904.95	0.00	0.00	364,244,904.95	70.54	70.54%	6,028,633.33	6,028,633.33	4.90	自有、借款
世博能源 A 片区能源中心项目	507,710,000.00	304,302,045.41	50,252,565.31	0.00	0.00	354,554,610.72	69.83	69.83%	16,903,823.67	9,923,606.80	4.30	自有、借款
滨海新能源二期续建 55.7MW 风电项目	496,976,700.00	0.00	299,512,140.54	0.00	0.00	299,512,140.54	60.27	80.00%	5,513,670.42	5,513,670.42	4.32	借款
溧罗上电 35MW 光伏发电项目	276,725,800.00	219,088,600.23	34,880,494.91	0.00	0.00	253,889,095.14	91.75	91.75%	29,035,462.76	13,901,232.05	7.00	自有、融资租赁
馨源发展 A09A-01 地块建设项目	2,085,000,000.00	139,191,370.24	81,954,137.61	0.00	0.00	221,145,507.85	10.61	10.61%	5,736,642.25	2,841,877.12	4.41	自有、借款
吴中综合能源 80MW 燃机创新项目	1,133,850,000.00	5,459,060.29	188,493,848.14	0.00	0.00	193,952,908.43	15.75	15.00%	834,901.29	834,901.29	4.20	自有、借款
上电哈密 2*6E 低热值燃气发电项目	169,390,000.00	37,811,242.86	103,495,953.02	0.00	0.00	141,307,195.88	83.42	99.00%	2,051,705.28	2,051,705.28	4.43	自有、借款
响水新能源 150MW 风电项目	939,852,500.00	68,928,800.70	59,949,445.07	0.00	0.00	127,878,245.77	96.00	93.68%	15,889,382.48	3,136,526.84	5.24	自有、借款
绿色能源西岸传媒港能源中心项目	223,380,000.00	63,655,420.30	32,307,291.10	15,929.20	0.00	95,946,782.20	42.95	42.95%	3,056,979.99	2,671,117.39	4.41	自有、借款
泗洪光伏 100MW 光伏发电项目 (一期)	648,459,000.00	20,060,073.95	5,078,894.12	9,522,655.30	0.00	15,616,302.77	82.96	99.00%	10,197,594.28	273,836.62	4.92	自有、借款
东至上电 100MW 风电项目	834,528,100.00	764,688,605.66	0.00	764,688,605.66	0.00	0.00	91.63	100.00%	30,447,279.33	5,669,480.46	4.90	自有、借款
巧家兴蓝 50MW、镇雄 20MW 光伏发电项目	519,577,100.00	464,998,500.00	0.00	464,998,500.00	0.00	0.00	89.50	100.00%	13,965,309.71	0.00	-	自有、融资租赁
江苏大丰 300MW 风电项目 (B3#)	4,420,000,000.00	336,577,865.83	100,672,117.46	437,015,660.57	234,322.72	0.00	92.43	100.00%	70,317,202.47	1,922,234.84	4.41	自有、借款
封开鑫叶 30MW 光伏发电项目	238,993,200.00	210,811,600.00	0.00	210,000,000.00	811,600.00	0.00	87.87	100.00%	11,654,650.13	1,618,800.00	6.50	自有、融资租赁
红河兴蓝 30MW 光伏发电项目	217,060,000.00	194,334,600.00	10,000.00	194,344,600.00	0.00	0.00	89.53	100.00%	3,808,833.35	0.00	-	自有、融资租赁

上电平南100MW 风电项目	463,613,900.00	184,466,118.32	208,858,085.44	393,324,203.76	0.00	0.00	84.84	100.00%	8,789,854.23	7,253,406.55	4.41	自有、 借款
毕节兴业30MW 光伏发电项目	229,858,200.00	147,381,820.58	57,878,179.42	205,260,000.00	0.00	0.00	89.30	100.00%	7,034,761.06	2,282,814.16	6.30	自有、 融资租赁
祁阳县张家岭 19.90MW 光伏发电 电项目	135,736,100.00	125,052,507.82	0.00	125,052,507.82	0.00	0.00	100.00	100.00%	11,868,333.48	1,310,652.10	4.50	自有、 融资租赁
祁阳家冲20MW 光伏发电项目	135,736,100.00	123,309,354.37	0.00	123,309,354.37	0.00	0.00	100.00	100.00%	12,036,382.43	1,337,754.19	4.50	自有、 融资租赁
祁阳玉柏岭20MW 光伏发电项目	135,736,100.00	116,739,259.92	0.00	116,739,259.92	0.00	0.00	100.00	100.00%	12,016,638.82	1,337,838.79	4.50	自有、 融资租赁
泗洪光伏100MW 光伏发电项目 (二期)	518,860,000.00	35,799,796.76	405,556,645.76	441,356,442.52	0.00	0.00	85.10	100.00%	7,956,287.76	7,956,287.76	4.92	自有、 借款
合计	60,491,142,500.00	7,167,908,940.04	18,709,574,812.11	7,228,636,424.85	94,845,922.72	18,554,001,404.58	/	/	892,124,291.76	557,778,856.95	/	/

(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
燃煤与城市生物质耦合发电中试系统研究与运行	7,879,137.61	计划终止
大阪四条项目	3,438,782.98	计划终止
燃煤耦合垃圾发电工程的多链路高效热能利用系统研究与开发	3,660,000.00	计划终止
其他	543,095.91	计划终止
合计	15,521,016.50	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(4). 工程物资情况

√适用 □不适用

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
工具与器具	5,958,205.13		5,958,205.13	5,958,205.13		5,958,205.13
合计	5,958,205.13		5,958,205.13	5,958,205.13		5,958,205.13

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	土地使用权	计算机软件	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	3,368,828,211.92	180,325,822.80	25,924,770.87	3,575,078,805.59
2. 本期增加金额	30,910,237.90	54,702,968.86	48,774,838.99	134,388,045.75
(1) 购置	11,240,037.34	8,649,478.62	849,898.36	20,739,414.32
(2) 在建工程转入	3,324,460.16	42,143,911.08	0.00	45,468,371.24
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	45,278,111.10	45,278,111.10
(4) 内部研发	0.00	3,810,192.28	1,367,924.53	5,178,116.81
(5) 其他	16,345,740.40	99,386.88	1,278,905.00	17,724,032.28
3. 本期减少金额	47,134,553.33	850,711.84	0.00	47,985,265.17
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他	47,134,553.33	850,711.84	0.00	47,985,265.17
4. 期末余额	3,352,603,896.49	234,178,079.82	74,699,609.86	3,661,481,586.17

二、累计摊销				
1. 期初余额	429,460,834.92	48,078,701.40	2,071,588.32	479,611,124.64
2. 本期增加 金额	86,094,674.30	26,518,300.69	5,040,254.81	117,653,229.80
(1) 计提	83,586,137.77	26,516,906.05	3,018,910.61	113,121,954.43
(2) 企业 合并增加	0.00	0.00	2,021,344.20	2,021,344.20
(3) 其他	2,508,536.53	1,394.64	0.00	2,509,931.17
3. 本期减少 金额	17,152,391.89	157,625.38	0.00	17,310,017.27
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他	17,152,391.89	157,625.38	0.00	17,310,017.27
4. 期末余额	498,403,117.33	74,439,376.71	7,111,843.13	579,954,337.17
三、减值准备				
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加 金额	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少 金额	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值				
1. 期末账面价值	2,854,200,779.16	159,738,703.11	67,587,766.73	3,081,527,249.00
2. 期初账面价值	2,939,367,377.00	132,247,121.40	23,853,182.55	3,095,467,680.95

注 1：无形资产原值其他变动主要系新能源公司所属企业根据竣工决算报告金额调整，以及马耳他公司等境外公司汇率变动所致。

注 2：无形资产原值、累计摊销企业合并增加主要系本年非同一控制下企业合并江苏九思所致。

(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
土地使用权	161,446,318.21	正在办理中
海域使用权	11,659,705.08	正在办理中

其他说明：

√适用 □不适用

截止 2020 年 12 月 31 日，本集团用于抵押的无形资产价值为 1,128,988,271.25 元。

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

单位：元币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
黑山莫祖拉风电有限公司	3,761,772.87	0.00	100,836.98	0.00	0.00	3,862,609.85
土耳其EMBA发电有限公司	522,526.60	0.00	0.00	0.00	0.00	522,526.60
上电福岛西乡太阳能发电合同会社	511,680.18	0.00	0.00	0.00	511,680.18	0.00
温州弘泰发电有限公司	395,312.50	0.00	0.00	0.00	0.00	395,312.50
合计	5,191,292.15	0.00	100,836.98	0.00	511,680.18	4,780,448.95

(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
土地租金	148,785,402.08	16,187,879.90	17,549,094.26	0.00	147,424,187.72
预付融资费用	106,993,858.46	32,502,520.24	22,702,684.02	886,489.73	115,907,204.95
哈密送出线路工程费	0.00	29,715,118.42	0.00	0.00	29,715,118.42
光伏发电设备屋顶租金	30,183,772.15	9,660,849.57	15,952,549.99	0.00	23,892,071.73
办公楼装修费	17,738,188.36	9,055,856.12	5,258,597.94	8,581,187.49	12,954,259.05
三峡新能源机位补偿	0.00	11,703,716.79	375,630.00	0.00	11,328,086.79

费					
停车场租赁费	10,694,108.62	0.00	491,234.76	0.00	10,202,873.86
树木补偿款	10,371,956.85	0.00	499,649.50	0.00	9,872,307.35
其他	22,678,470.12	9,665,316.11	10,191,577.58	116,476.05	22,035,732.60
合计	347,445,756.64	118,491,257.15	73,021,018.05	9,584,153.27	383,331,842.47

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	127,534,862.38	31,823,222.98	142,999,077.31	35,323,767.60
递延收益	423,832,918.28	105,958,229.57	391,567,122.86	97,891,780.71
未实现内部收益	3,294,530.07	823,632.52	3,089,259.85	772,314.96
可抵扣亏损	145,959,958.83	35,610,123.25	133,804,228.95	33,296,455.91
融资租入固定资产	135,847,494.15	33,961,873.54	143,882,505.64	35,970,626.41
其他	9,860,219.03	2,212,666.74	6,779,336.58	1,507,779.55
合计	846,329,982.74	210,389,748.60	822,121,531.19	204,762,725.14

(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
固定资产评估增值	167,311,132.71	51,859,489.52	169,671,691.95	52,803,346.58
其他权益工具投资公允价值变动	167,745,003.51	41,936,250.88	148,211,253.59	37,052,813.40
无形资产评估增值	129,487,243.33	21,099,700.57	134,541,488.23	21,644,191.39
投资性房地产公允价值变动	44,819,450.12	11,204,862.53	42,531,650.04	10,632,912.51
套期工具	0.00	0.00	29,155,092.18	4,810,590.21
未确认融资费用	0.00	0.00	248,535.28	62,133.82
其他	702,105.37	140,422.38	617,275.10	123,457.81
合计	510,064,935.04	126,240,725.88	524,976,986.37	127,129,445.72

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

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	19,754,913.99	190,634,834.61	18,146,014.48	186,616,710.66
递延所得税负债	19,754,913.99	106,485,811.89	18,146,014.48	108,983,431.24

(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	4,536,339,983.84	3,331,965,925.61
可抵扣亏损	963,389,272.44	335,074,122.24
合计	5,499,729,256.28	3,667,040,047.85

(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	—	82,831,498.74	—
2021	565,736,216.17	565,759,571.09	—
2022	503,335,514.64	616,234,758.66	—
2023	466,729,584.44	551,742,510.68	—
2024	1,512,942,843.33	1,515,397,586.44	—
2025	1,487,595,825.26	—	—
合计	4,536,339,983.84	3,331,965,925.61	/

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
待抵扣进项税额	2,831,832,738.74	0.00	2,831,832,738.74	2,040,462,686.96	0.00	2,040,462,686.96
预付工程设备款*1	1,793,077,185.60	0.00	1,793,077,185.60	1,843,205,625.37	0.00	1,843,205,625.37

罗泾电厂土地使用权*2	814,825,025.62	0.00	814,825,025.62	814,825,025.62	0.00	814,825,025.62
杨厂预付土地出让金及市政配套费等*3	511,242,863.17	0.00	511,242,863.17	511,242,863.17	0.00	511,242,863.17
扶贫项目收益权*4	356,135,527.62	0.00	356,135,527.62	309,107,862.59	0.00	309,107,862.59
退役发电机组	269,511,600.76	75,783,745.47	193,727,855.29	248,436,612.91	12,784,821.09	235,651,791.82
土地保证金	151,766,400.00	0.00	151,766,400.00	51,268,800.00	0.00	51,268,800.00
待认证进项税额	98,200,333.93	0.00	98,200,333.93	87,358,102.91	0.00	87,358,102.91
待置换土地及房产	80,949,084.25	0.00	80,949,084.25	80,949,084.25	0.00	80,949,084.25
融资租赁保证金	36,678,271.85	0.00	36,678,271.85	39,323,193.58	0.00	39,323,193.58
工程质量保证金	14,900,000.00	0.00	14,900,000.00	14,900,000.00	0.00	14,900,000.00
未实现售后租回损益	7,479,617.09	0.00	7,479,617.09	8,114,633.57	0.00	8,114,633.57
合计	6,966,598,648.63	75,783,745.47	6,890,814,903.16	6,049,194,490.93	12,784,821.09	6,036,409,669.84

其他说明：

注 1：预付工程设备款系土耳其 EMBA 胡努特鲁 2*660MW 燃煤电厂项目预付工程设备款。

注 2：本公司于 2013 年 9 月与宝山钢铁股份有限公司签订转让协议，购买罗泾区域 CAPP 发电机组整体资产及相关土地使用权，后成立罗泾电厂运营上述资产。对于已使用的土地，罗泾电厂已转入无形资产并按期摊销；对于未使用的土地，双方约定，电厂土地上的资产由宝山钢铁股份有限公司负责拆卸并搬走，以使土地达到可使用状态。截止 2020 年 12 月 31 日，尚有部分资产未完全拆除，使本公司无法正常使用土地，土地处于闲置状态尚不具备使用条件，本公司将其计入“其他非流动资产”。

注 3：根据本公司与上海市杨浦区规划和土地管理局签订的国有建设用地使用权出让合同，本公司所属企业杨厂公司、杨电技术预付杨树浦发电厂相关地块土地出让金、市政配套费等 5.11 亿元。

注 4：扶贫项目收益权系本公司所属企业新能源公司、新达新能源为了获得享受优惠电价的光伏扶贫项目而承担扶贫义务形成的资产。

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	0.00	0.00
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	13,770,728,057.81	16,128,024,381.00
合计	13,770,728,057.81	16,128,024,381.00

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

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
货币互换合约	0.00	22,919,213.33
远期合约	67,845.60	196,920.60
合计	67,845.60	23,116,133.93

其他说明：

注：经本公司 2016 年第二次临时董事会批准，本公司对 2.89 亿美元债券开展套期保值，并采用现金流量套期会计方法进行会计处理，美元债于 2020 年 8 月已到期兑付。

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	50,195,411.00	217,374,961.00
银行承兑汇票	1,558,337,287.29	367,840,805.26
合计	1,608,532,698.29	585,215,766.26

注：应付票据年末较年初增加 10.23 亿元，主要系本公司所属企业江苏电力、上电漕泾应付票据增加所致。

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程及设备款	3,562,193,882.20	3,297,843,661.74
燃料款	448,388,863.16	1,104,349,530.08
材料款	127,768,415.26	143,547,222.60
修理费	92,785,300.68	117,076,137.77
其他	296,992,783.31	286,783,080.85
合计	4,528,129,244.61	4,949,599,633.04

(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
水发兴业能源（珠海）有限公司	101,601,695.99	未结算
孚尧能源科技（上海）有限公司	61,986,545.30	未结算
Envision Energy International Limited	58,447,920.76	未结算
天津环欧国际硅材料有限公司	53,224,152.48	未结算
中国电建集团江西省电力建设有限公司	52,455,867.99	未结算
合计	327,716,182.52	/

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
预收房租	2,242,748.64	0.00
预收其他款项	906,021.62	73,637,139.37
合计	3,148,770.26	73,637,139.37

(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
预收工程款	111,320,187.16	99,037,155.15
预收管道接入费	20,890,313.28	17,335,461.42
预收其他款项	25,886,247.05	69,539,000.63
合计	158,096,747.49	185,911,617.20

(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	109,869,780.32	2,278,706,474.33	2,267,401,963.16	121,174,291.49
二、离职后福利-设定提存计划	15,704,577.13	249,302,401.32	262,245,536.88	2,761,441.57
合计	125,574,357.45	2,528,008,875.65	2,529,647,500.04	123,935,733.06

(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	8,629,002.90	1,732,945,270.78	1,732,945,100.18	8,629,173.50
二、职工福利费	0.00	132,056,490.77	132,056,490.77	0.00
三、社会保险费	12,940,602.99	159,040,967.56	162,491,669.48	9,489,901.07
其中：医疗保险费	12,578,181.79	148,003,389.71	151,103,063.61	9,478,507.89
工伤保险费	125,434.73	3,187,277.32	3,309,512.31	3,199.74
生育保险费	236,986.47	7,850,300.53	8,079,093.56	8,193.44
四、住房公积金	238,140.48	136,381,457.57	136,391,375.57	228,222.48
五、工会经费和职工教育经费	75,712,865.91	70,641,727.75	56,160,082.16	90,194,511.50
六、劳务费	0.00	31,457,953.68	31,457,953.68	0.00
七、其他	12,349,168.04	16,182,606.22	15,899,291.32	12,632,482.94
合计	109,869,780.32	2,278,706,474.33	2,267,401,963.16	121,174,291.49

(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	5,913,876.37	136,410,945.63	141,668,924.76	655,897.24
2、失业保险费	387,956.76	9,342,927.82	9,680,380.11	50,504.47
3、企业年金缴费	9,402,744.00	103,548,527.87	110,896,232.01	2,055,039.86
合计	15,704,577.13	249,302,401.32	262,245,536.88	2,761,441.57

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
企业所得税	155,867,481.32	170,541,779.91
增值税	189,387,466.46	166,351,507.93
个人所得税	56,187,390.95	37,321,020.37
房产税	12,866,303.45	13,722,802.65
教育费附加	8,591,413.09	7,946,670.65
土地使用税	9,623,708.65	4,901,487.31
城市维护建设税	5,834,941.58	4,270,574.77
环境保护税	4,282,430.76	3,726,544.67
其他	16,573,752.81	12,206,187.78
合计	459,214,889.07	420,988,576.04

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	0.00	372,888,998.01
应付股利	142,228,166.19	287,881,076.76
其他应付款	2,000,609,159.75	2,501,977,974.08
合计	2,142,837,325.94	3,162,748,048.85

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	0.00	141,707,627.10
企业债券利息	0.00	189,501,671.82
短期借款应付利息	0.00	5,879,316.97
其他利息	0.00	35,800,382.12
合计	0.00	372,888,998.01

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应付股利

(2). 分类列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	142,228,166.19	287,881,076.76
合计	142,228,166.19	287,881,076.76

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
往来款	1,197,842,192.70	1,325,643,028.36
质保金、押金	546,448,242.47	962,027,694.90
应付土地款	66,937,890.10	66,937,890.10
股权收购款	94,489,979.00	60,915,336.00
其他	94,890,855.48	86,454,024.72
合计	2,000,609,159.75	2,501,977,974.08

(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
国家电力投资集团有限公司	1,014,034,200.40	未到结算期
华电重工股份有限公司	99,684,412.36	未到结算期
宝山钢铁股份有限公司	62,050,640.10	土地证尚未办理完成
中国能源建设集团江苏省电力建设第三工程有限公司	33,558,713.57	未到结算期
晶科电力科技股份有限公司	24,561,385.07	未到结算期
合计	1,233,889,351.50	/

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	4,362,952,742.62	2,828,169,180.41
1 年内到期的应付债券	2,286,960,400.00	3,483,000,871.62
1 年内到期的长期应付款	1,807,289,367.47	1,408,799,538.00
1 年内到期的其他长期负债	35,375,700.00	11,400,600.00
合计	8,492,578,210.09	7,731,370,190.03

其他说明：

一年内到期的应付债券情况：

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值总额	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还	其他增加	年末余额
19 沪电力 PP001	1,400,000,000.00	2019-5-13	2年	1,400,000,000.00	-	-	-	-	-	1,458,580,400.00	1,458,580,400.00
19 沪电力 PP002	800,000,000.00	2019-6-3	2年	800,000,000.00	-	-	-	-	-	828,380,000.00	828,380,000.00
美元境外债券	3,246,800,000.00	2015-8-11	5年	3,246,800,000.00	3,483,000,871.62	0.00	82,921,525.23	0.00	3,565,922,396.85	0.00	0.00
合计	5,446,800,000.00	-	-	5,446,800,000.00	3,483,000,871.62	0.00	82,921,525.23	0.00	3,565,922,396.85	2,286,960,400.00	2,286,960,400.00

注：19 沪电力 PP001、19 沪电力 PP002 其他增加系将一年内到期的应付债券及利息重分类至本科目所致。

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	12,500,000,000.00	11,700,000,000.00
待转销项税	275,800.31	15,767,211.30
合计	12,500,275,800.31	11,715,767,211.30

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
19 沪电力 SCP008	100.00	2019-6-10	268 日	1,600,000,000.00	1,600,000,000.00	0.00	8,933,400.00	0.00	1,600,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP011	100.00	2019-8-20	177 日	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00	0.00	3,459,286.89	0.00	1,700,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP013	100.00	2019-9-3	170 日	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00	0.00	3,934,426.23	0.00	1,200,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP014	100.00	2019-10-8	156 日	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	3,833,400.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP015	100.00	2019-10-15	176 日	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	5,540,983.61	0.00	1,000,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP016	100.00	2019-10-21	177 日	2,700,000,000.00	2,700,000,000.00	0.00	14,696,188.52	0.00	2,700,000,000.00	0.00
19 沪电力 SCP017	100.00	2019-12-2	86 日	2,500,000,000.00	2,500,000,000.00	0.00	6,444,638.80	0.00	2,500,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP001	100.00	2020-2-10	163 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	13,627,868.85	0.00	1,700,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP002	100.00	2020-2-17	177 日	1,800,000,000.00	0.00	1,800,000,000.00	15,668,852.46	0.00	1,800,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP003	100.00	2020-2-25	86 日	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	9,986,338.80	0.00	2,500,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP004	100.00	2020-3-3	177 日	1,900,000,000.00	0.00	1,900,000,000.00	16,584,657.53	0.00	1,900,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP005	100.00	2020-3-9	86 日	1,200,000,000.00	0.00	1,200,000,000.00	4,947,945.21	0.00	1,200,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP006	100.00	2020-4-7	93 日	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	6,459,041.10	0.00	1,500,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP007	100.00	2020-4-13	149 日	2,700,000,000.00	0.00	2,700,000,000.00	19,067,917.81	0.00	2,700,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP008	100.00	2020-4-21	176 日	1,300,000,000.00	0.00	1,300,000,000.00	10,531,068.49	0.00	1,300,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP009	100.00	2020-5-6	91 日	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	8,227,397.26	0.00	2,000,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP010	100.00	2020-5-18	121 日	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	13,591,780.82	0.00	2,500,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP011	100.00	2020-6-1	135 日	1,200,000,000.00	0.00	1,200,000,000.00	7,323,287.67	0.00	1,200,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP012	100.00	2020-7-20	177 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	8,250,000.00	0.00	0.00	1,700,000,000.00
20 沪电力 SCP013	100.00	2020-8-3	79 日	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	7,142,465.75	0.00	2,000,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP014	100.00	2020-8-10	79 日	2,800,000,000.00	0.00	2,800,000,000.00	10,572,465.75	0.00	2,800,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP015	100.00	2020-8-24	86 日	1,900,000,000.00	0.00	1,900,000,000.00	7,386,575.34	0.00	1,900,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP016	100.00	2020-9-7	177 日	2,700,000,000.00	0.00	2,700,000,000.00	22,500,000.00	0.00	0.00	2,700,000,000.00
20 沪电力 SCP017	100.00	2020-9-14	86 日	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	13,547,945.21	0.00	2,500,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP018	100.00	2020-10-13	30 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	2,165,753.42	0.00	1,700,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP019	100.00	2020-10-19	30 日	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	2,432,876.71	0.00	2,000,000,000.00	0.00

20 沪电力 SCP020	100.00	2020-11-10	30 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	2,165,753.42	0.00	1,700,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP021	100.00	2020-11-16	30 日	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	2,432,876.71	0.00	2,000,000,000.00	0.00
20 沪电力 SCP022	100.00	2020-11-16	52 日	1,900,000,000.00	0.00	1,900,000,000.00	6,175,000.00	0.00	0.00	1,900,000,000.00
20 沪电力 SCP023	100.00	2020-12-7	247 日	1,700,000,000.00	0.00	1,700,000,000.00	4,788,300.00	0.00	0.00	1,700,000,000.00
20 沪电力 SCP024	100.00	2020-12-7	177 日	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	5,416,700.00	0.00	0.00	2,500,000,000.00
20 沪电力 SCP025	100.00	2020-12-14	268 日	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	1,083,333.33	0.00	0.00	2,000,000,000.00
合计	/	/	/	61,100,000,000.00	11,700,000,000.00	49,400,000,000.00	268,918,525.69	0.00	48,600,000,000.00	12,500,000,000.00

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	6,765,868,525.02	2,538,276,605.81
抵押借款	4,464,859,501.06	1,174,450,540.66
保证借款	0.00	873,666,400.00
信用借款	27,733,358,283.49	19,922,455,766.83
合计	38,964,086,309.57	24,508,849,313.30

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

注：长期借款利率期间为 2.03%-6.11%。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非公开定向债务融资工具（PPN）	0.00	2,200,000,000.00
合计	0.00	2,200,000,000.00

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

适用 不适用

单位：元币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他减少	期末余额
19 沪电力 PPN001	100.00	2019-5-13	2年	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00	0.00	58,580,400.00	0.00	0.00	1,400,000,000.00	0.00
19 沪电力 PPN002	100.00	2019-6-3	2年	800,000,000.00	800,000,000.00	0.00	28,380,000.00	0.00	0.00	800,000,000.00	0.00
合计	/	/	/	2,200,000,000.00	2,200,000,000.00	0.00	86,960,400.00	0.00	0.00	2,200,000,000.00	0.00

说明：19 沪电力 PPN001、19 沪电力 PPN002 其他减少系重分类至一年内到期的非流动负债所致。

(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	9,675,834,460.24	7,418,009,966.07
专项应付款	27,675,269.32	29,085,664.99
合计	9,703,509,729.56	7,447,095,631.06

其他说明：

适用 不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	9,675,834,460.24	7,418,009,966.07
合计	9,675,834,460.24	7,418,009,966.07

其他说明：

无

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
动迁补偿款	28,017,825.07	0.00	1,413,082.96	26,604,742.11	专项补偿款
财政电价基金及房屋装修基金	929,060.65	2,263.53	0.00	931,324.18	专项基金
售房基金	138,779.27	423.76	0.00	139,203.03	专项基金
合计	29,085,664.99	2,687.29	1,413,082.96	27,675,269.32	/

其他说明：

无

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	7,766,579.43	1,880,084.68	提供担保的预计损失
合计	7,766,579.43	1,880,084.68	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：本公司2017年处置浙江天台山15%股权后，对剩余36%股权改按权益法核算，由于本公司对浙江天台山存在债务担保义务，截止2020年12月31日，本公司累计计提预计负债988.01万元，

本年替浙江天台山偿还借款800万元，年末预计负债余额188.01万元。担保情况详见本报告第十一节 十二、5、（4）. 关联担保情况。

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	1,068,393,040.45	67,003,191.50	52,055,734.17	1,083,340,497.78	政府补助
漕泾热电计量站客户补偿款	48,394,973.93	0.00	2,986,899.60	45,408,074.33	计量站客户补偿款
超概补偿款	0.00	29,871,702.11	1,955,885.26	27,915,816.85	超概补偿款
其他	2,352,515.77	0.00	336,579.60	2,015,936.17	—
合计	1,119,140,530.15	96,874,893.61	57,335,098.63	1,158,680,325.13	/

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
航道建设补偿	647,947,902.88	0.00	0.00	13,519,378.56	0.00	634,428,524.32	与资产相关
盐城热电搬迁补偿	282,391,753.00	65,000,000.00	0.00	25,198,193.47	0.00	322,193,559.53	与资产相关
脱硝脱硫建设工程奖励补贴	63,633,069.30	0.00	0.00	4,870,027.72	0.00	58,763,041.58	与资产相关
外高桥发电1#除尘器系统改造补助	25,170,000.33	0.00	0.00	1,960,000.00	0.00	23,210,000.33	与资产相关
贾汪区财政局中央和省级大气污染防治环保引导资金	12,895,525.76	0.00	0.00	1,674,440.91	0.00	11,221,084.85	与资产相关
高技能人才培训基地拨款	9,454,017.71	0.00	0.00	1,953,920.40	0.00	7,500,097.31	与资产相关
漕泾热电购买国产设备退税	4,954,303.60	0.00	0.00	274,178.40	0.00	4,680,125.20	与资产相关
燃机先进热通道改造项目政府补助资金	5,344,479.34	0.00	890,746.56	0.00	0.00	4,453,732.78	与资产相关
市政节能清算资金	3,812,500.00	0.00	0.00	250,000.00	0.00	3,562,500.00	与资产相关
教育专项补贴款	1,797,045.91	0.00	0.00	160,661.52	0.00	1,636,384.39	与收益相关
科技项目资金下拨	636,340.24	100,000.00	0.00	3,807.79	0.00	732,532.45	与资产相关
其他	10,356,102.38	1,903,191.50	0.00	1,300,378.84	0.00	10,958,915.04	与资产相关

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
扶贫承诺义务	361,730,142.81	312,275,477.61
管道接入费等	185,806,935.48	147,813,550.27
合计	547,537,078.29	460,089,027.88

其他说明：

注：扶贫承诺义务系本公司所属企业新能源公司、新达新能源下属光伏扶贫电站于2020年12月31日尚需在未来分期支付的扶贫承诺款的现值。

管道接入费系本公司所属企业前滩新能源、绿色能源预收的一年以上的管道接入费。

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	2,617,164,197.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,617,164,197.00

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

经本公司2019年第八次临时董事会、2019年第二次临时股东大会审议批准，公司于2019年11月4日发行了2019年度第一期中期票据，发行总额人民币16亿元，发行票面利率4.15%，期限3+N年；于2019年11月14日发行了2019年度第二期中期票据，发行总额人民币16亿元，发行票面利率3.99%，期限3+N年。

(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

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

永续债（2019年度第一期中期票据）	16,000,000.00	1,600,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,000,000.00	1,600,000,000.00
永续债（2019年度第二期中期票据）	16,000,000.00	1,600,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,000,000.00	1,600,000,000.00
合计	32,000,000.00	3,200,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,000,000.00	3,200,000,000.00

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

本公司发行的2019年第一期中期票据和2019年第二期中期票据的到期日、利率、利息递延支付、在破产清算时的清偿顺序、赎回权、投资者保护机制等条款设置不包括交付现金或其他金融资产给其他单位，或在潜在不利条件下与其他单位交换金融资产或金融负债的合同义务，符合

《企业会计准则第37号-金融工具列报》、《企业会计准则解释第1号》第四条以及《永续债相关会计处理的规定》（财会〔2019〕2号）中有关永续债划分为权益工具的条件。

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）	6,355,788,679.42	51,068,569.93	0.00	6,406,857,249.35
其他资本公积	-86,844,478.52	0.00	0.00	-86,844,478.52
原制度资本公积转入	-45,700,573.90	0.00	0.00	-45,700,573.90
合计	6,223,243,627.00	51,068,569.93	0.00	6,274,312,196.93

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本公司本年与工银金融资产投资有限公司（以下简称工银投）签订股权转让协议，购买工银投持有的江苏电力13.574%股权，持股比例由72.852%变更为86.426%，导致资本公积增加24,318,155.98元；本公司同时对江苏电力单方面增资，持股比例由86.426%变更为87.935%，导致资本公积增加2,695,174.64元；明华电力本年引入外部投资者，本公司对其持股比例由100%变更为77.88%，导致资本公积增加20,416,986.41元；本公司本年对新能源公司单方面增资，持股比例由76.10%变更为79.32%，导致资本公积增加3,638,252.90元。

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					期末余额	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
一、不能重分类进损益的其他综合收益	106,145,091.83	11,533,749.91	0.00	0.00	4,883,437.48	6,930,312.43	-280,000.00	112,075,404.26
其中：重新计量设定受益计划变动额								
其他权益工具投资公允价值变动	106,145,091.83	11,533,749.91	0.00	0.00	4,883,437.48	6,930,312.43	-280,000.00	112,075,404.26
二、将重分类进损益的其他综合收益	-	92,625,360.39	20,316,927.53	0.00	0.00	75,731,449.71	-3,423,016.85	-408,915,840.78
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-	240,800,561.42	0.00	0.00	0.00	240,800,561.42	0.00	75,595,747.74
现金流量套期储备	19,891,510.53	0.00	19,891,510.53	0.00	0.00	-19,891,510.53	0.00	0.00
外币财务报表折算差额	-	-148,175,201.03	425,417.00	0.00	0.00	-	-3,423,016.85	-484,511,588.52
	339,333,987.34					145,177,601.18		
其他综合收益合计	-	104,159,110.30	20,316,927.53	0.00	4,883,437.48	82,661,762.14	-3,703,016.85	-296,840,436.52
	379,502,198.66							

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

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	39,127.83	1,797,219.04	1,836,346.87	0.00
合计	39,127.83	1,797,219.04	1,836,346.87	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

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	1,023,178,704.08	54,397,312.86	0.00	1,077,576,016.94
任意盈余公积	1,547,142.21	0.00	0.00	1,547,142.21
合计	1,024,725,846.29	54,397,312.86	0.00	1,079,123,159.15

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：根据公司法、公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。

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	6,372,723,570.44	6,619,336,163.63
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	-317,764,753.83
调整后期初未分配利润	6,372,723,570.44	6,301,571,409.80
加：本期归属于母公司所有者的净利润	889,211,800.06	962,376,582.50
减：提取法定盈余公积	54,397,312.86	27,560,236.85
应付普通股股利	340,231,345.61	863,664,185.01
应付永续债利息	130,240,000.00	0.00
期末未分配利润	6,737,066,712.03	6,372,723,570.44

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	23,345,567,869.05	17,338,560,260.60	23,116,763,434.56	17,602,667,287.95
其他业务	857,269,941.36	286,435,783.74	573,271,116.58	248,411,098.62
合计	24,202,837,810.41	17,624,996,044.34	23,690,034,551.14	17,851,078,386.57

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
电力	20,804,843,931.92
热力	1,652,079,982.00
销售燃料	432,361,089.20
工程项目	309,698,658.62
销售材料	269,565,261.56

运维、检修	218,467,924.47
技术服务	126,891,975.18
其他	388,928,987.46
按经营地区分类	
上海地区	9,871,856,565.44
江苏地区	7,770,802,745.47
安徽地区	2,719,575,125.74
浙江地区	1,109,402,101.58
马耳他地区	766,810,872.37
湖北地区	238,106,850.51
宁夏地区	41,730,180.72
其他地区	1,684,553,368.58
市场或客户类型	
电力行业	23,512,527,504.23
贸易行业	467,443,830.88
技术服务	127,891,975.18
运输行业	60,173,901.40
其他	34,800,598.72
合计	24,202,837,810.41

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：

无

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
营业税	0.00	20,550,932.92
城市维护建设税	32,258,502.38	30,275,444.30
教育费附加	40,209,006.77	36,667,111.84
房产税	35,999,365.39	35,744,518.16

土地使用税	15,354,453.57	23,405,481.43
印花税	21,161,201.04	20,071,323.97
环境保护税	21,073,706.56	21,198,485.39
固定资产税	9,588,379.50	10,200,549.18
其他	6,745,522.90	5,844,849.06
合计	182,390,138.11	203,958,696.25

其他说明：

固定资产税本年发生额系上电日本所属企业缴纳的固定资产税。

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
广告宣传费	616,498.80	902,212.53
销售服务费	53,459.13	91,887.01
其他	5,404.00	2,500.00
合计	675,361.93	996,599.54

其他说明：

无

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	805,987,724.81	665,931,901.71
租赁及物业费	136,394,609.61	136,456,365.26
中介机构费用	100,735,645.07	85,435,656.73
保险费	64,388,695.40	58,329,532.09
警卫消防费	52,002,595.27	47,352,896.59
无形资产摊销	46,286,083.40	32,056,695.93
折旧	40,305,746.39	34,469,155.80
办公费	22,840,071.96	25,473,097.30
业务招待费	21,322,022.46	23,657,694.32
差旅费	21,014,084.30	35,766,545.45
运输及车辆使用费	18,670,067.16	18,176,039.61
水电费	12,144,182.36	16,932,504.79
其他	242,157,688.41	172,667,504.96
合计	1,584,249,216.60	1,352,705,590.54

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
职工薪酬	97,317,344.94	113,247,898.06
研发相关固定资产维护费用支出	21,533,547.84	17,305,045.19
折旧费用	13,449,893.61	15,458,765.94
委托开发费	5,238,515.22	4,139,500.00
其他	10,579,747.26	4,760,863.33
合计	148,119,048.87	154,912,072.52

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
利息费用	2,418,479,471.27	2,553,633,904.74
减：利息收入	-47,361,021.06	-71,657,805.69
加：汇兑损失	-165,375,958.16	-85,191,217.21
加：其他支出	113,743,272.73	118,726,849.40
合计	2,319,485,764.78	2,515,511,731.24

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
增值税即征即退	35,538,333.94	38,828,061.45
盐城热电搬迁补偿	25,198,193.47	93,226,680.33
脱硫脱硝节能环保补贴	28,371,467.44	24,965,173.16
航道建设补偿	13,519,378.56	13,519,378.56
浙江地区市县补贴	13,348,823.46	19,948,252.33
盐城热电税收奖励	11,903,395.90	0.00
中信保专项扶持资金	5,000,000.00	1,024,072.65

港建费退还	4,837,944.80	0.00
上海市黄浦区财政补贴	3,400,000.00	5,000,000.00
澜山经营补助	1,190,000.00	0.00
滨海县星级企业资金	1,020,000.00	0.00
其他政府补贴	15,624,834.04	18,299,212.07
合计	158,952,371.61	214,810,830.55

其他说明：

无

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	712,709,126.69	546,267,800.62
处置长期股权投资产生的投资收益	-1,137,834.60	-43,212,556.63
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	171,023,650.67
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,320,000.00	11,331,701.68
债权投资在持有期间取得的利息收入	9,866,102.58	8,932,743.71
处置以摊余成本计量的金融资产取得的投资收益	-60,038,612.44	-26,543,704.67
其他	-4,079,486.75	-3,173,149.67
合计	659,639,295.48	664,626,485.71

其他说明：

注1：处置长期股权投资产生的投资收益详见本报告第十一节 八、4. 处置子公司。

注2：处置以摊余成本计量的金融资产取得的投资收益详见本报告第十一节 七、5、（6）因金融资产转移而终止确认的应收帐款。

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
衍生工具	-1,577,398.53	-1,517,428.89
按公允价值计量的投资性房地产	530,200.00	1,209,400.00
合计	-1,047,198.53	-308,028.89

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
应收账款坏账损失	-74,779,779.21	-7,033,464.87
其他应收款坏账损失	-66,455,364.83	-5,912,900.05
合计	-141,235,144.04	-12,946,364.92

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	0.00	-4,161,433.63
三、长期股权投资减值损失	0.00	-1,000,000.00
四、固定资产减值损失	-437,738,867.47	-9,295,744.46
五、在建工程减值损失	-15,521,016.50	-172,088,123.15
六、其他	-70,999,006.50	0.00
合计	-524,258,890.47	-186,545,301.24

其他说明：

无

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
固定资产处置收益	738,787.88	93,391,631.76
无形资产处置收益	605,826.00	104,530,000.00
合计	1,344,613.88	197,921,631.76

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
政府补助	24,395,013.41	34,673,801.67	24,395,013.41
电费补偿*1	15,000,000.00	0.00	15,000,000.00
无需支付的应付款*2	11,417,137.06	0.00	11,417,137.06
碳排放配额交易	9,945,027.98	0.00	9,945,027.98
投资成本小于应享有被投资单位可辨认净资产的公允价值产生的收益*3	5,449,027.70	24,035,651.81	5,449,027.70
违约赔偿收入	3,309,379.94	6,286,480.00	3,309,379.94
计量站本期摊销	2,986,899.60	2,986,899.60	2,986,899.60
保险赔款	65,699.53	22,492,760.74	65,699.53
丰溪路动迁补偿款	0.00	6,670,000.00	0.00
其他	10,597,532.98	10,425,465.18	10,597,532.98
合计	83,165,718.20	107,571,059.00	83,165,718.20

注1：新达新能源所属企业红河兴蓝、巧家兴蓝、毕节兴业、武宣兴业、封开鑫叶本年实际发电量低于可研发电量，收到小股东水发兴业能源（珠海）有限公司给予的电量损失赔偿1,100万元；红河兴蓝、巧家兴蓝、泗洪金丰本年因施工方造成外线损坏，获得电量损失赔偿共计400万元；

注2：新能源公司所属企业烟台亿豪本年与天津协合华兴风电装备有限公司、协合风电投资有限公司和解，烟台亿豪冲回无需支付的以前年度根据仲裁判决书计提的逾期付款利息1,091.21万元。

注3：浙江新能源本年非同一控制企业合并青田倍安，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益544.90万元。

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
崇明县财政局专项扶持资金	21,590,355.80	16,864,000.00	与收益相关
富盛经济开发区扶持款	0.00	14,128,425.16	与收益相关
其他政府补贴	2,804,657.61	3,681,376.51	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
资产报废、毁损损失	48,509,015.11	42,006,688.09	48,509,015.11
碳排放配额履约	23,671,698.32	0.00	23,671,698.32
赔偿金、违约金、滞纳金	2,315,579.27	15,645,298.41	2,315,579.27
罚没支出	227,667.94	26,633.01	227,667.94
其他	2,204,475.25	5,103,369.68	2,204,475.25
合计	76,928,435.89	62,781,989.19	76,928,435.89

其他说明：

注：资产报废、毁损损失主要系本公司及本公司所属企业上电漕泾等报废资产所致。

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	598,965,311.47	541,421,275.70
递延所得税费用	-7,718,973.13	-26,029,289.11
合计	591,246,338.34	515,391,986.59

(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	2,502,554,566.02
按法定/适用税率计算的所得税费用	625,638,641.51
子公司适用不同税率的影响	-89,125,309.99
调整以前期间所得税的影响	-2,604,295.00
非应税收入的影响	-464,006,005.40
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	204,002,941.35

使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-43,486,428.85
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	365,210,823.28
安置残疾人加计扣除	-413,506.32
研发费用加计扣除	-3,970,522.24
所得税费用	591,246,338.34

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

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
代收代付款项	279,198,433.07	157,843,996.64
财政补贴	162,710,940.77	290,510,829.23
保证金、押金、备用金	111,936,643.88	172,794,995.88
利息收入	33,873,723.55	49,871,511.80
保险理赔款	22,694,961.87	63,802,733.65
碳排放交易款	9,651,841.94	0.00
退回诉讼款	1,270,473.00	0.00
丰溪路动迁补偿款	0.00	6,670,000.00
其他	16,981,909.79	13,940,631.66
合计	638,318,927.87	755,434,698.86

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
代收代付款项	264,109,983.56	144,107,537.31
保证金、押金、备用金	202,214,270.20	197,811,102.37
物业及租赁费	166,563,861.46	146,143,404.62

中介机构费	126,090,302.72	90,252,667.37
保险费	74,863,297.30	63,573,438.90
实验检验费	52,300,039.55	38,718,730.75
警卫消防费	52,002,595.27	51,758,094.24
技术开发费	35,189,925.88	25,220,597.33
差旅费	28,517,018.30	39,452,905.14
服务费	25,061,127.95	25,819,638.65
绿化费、保洁、后勤等	24,362,549.53	19,306,582.12
业务招待费	22,409,410.50	24,667,741.22
办公费	22,041,217.35	25,267,053.55
运输及车辆使用费	22,025,860.47	19,268,527.88
修缮费	20,545,752.14	20,964,783.08
水电费	18,066,463.75	19,111,686.61
灰渣处置费	9,417,600.00	9,439,200.00
其他	82,276,940.60	45,001,147.28
合计	1,248,058,216.53	1,005,884,838.42

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
非同一控制下企业合并收到的现金净额	68,062,377.05	20,077,772.16
工程补偿款	51,484,764.64	0.00
保函存款、履约保证金退回	37,664,880.00	63,069,688.85
在建期试运行收入	24,494,620.09	0.00
退回设备采购款	15,099,734.68	0.00
其他	10,698,273.00	6,608,819.11
合计	207,504,649.46	89,756,280.12

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

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
委贷手续费	13,057,396.22	11,094,139.55
其他	135,000.00	44,000.00

合计	13,192,396.22	11,138,139.55
----	---------------	---------------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	761,775,640.00	698,130,000.00
资金拆借款	70,268,775.39	159,403,507.13
票据保证金	14,000,000.00	9,607,843.14
CCS套保工具利息收支净额	0.00	21,549,172.83
合计	846,044,415.39	888,690,523.10

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(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
融资租赁款	3,337,216,272.34	5,486,124,101.38
收购子公司少数股东股权支付的现金	1,139,200,121.79	100,681,908.50
资金拆借款	182,956,634.22	474,592,886.02
融资手续费	143,407,404.31	177,570,846.03
票据保证金及融资租赁保证金	55,956,390.41	52,136,036.72
退资本金	0.00	9,842,800.00
合计	4,858,736,823.07	6,300,948,578.65

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	1,911,308,227.68	2,017,827,810.67
加：资产减值准备	524,258,890.47	186,545,301.24

信用减值损失	141,235,144.04	12,946,364.92
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,061,083,512.92	3,761,266,171.74
无形资产摊销	113,121,954.43	96,406,511.24
长期待摊费用摊销	51,844,137.48	52,713,555.97
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）	-1,344,613.88	-197,921,631.76
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	48,509,015.11	42,006,688.09
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	1,047,198.53	308,028.89
财务费用（收益以“-”号填列）	2,429,084,491.76	2,662,834,595.24
投资损失（收益以“-”号填列）	-659,639,295.48	-664,626,485.71
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-4,018,123.95	-22,797,202.83
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-3,700,849.18	-3,232,086.28
存货的减少（增加以“-”号填列）	57,062,802.75	115,431,422.87
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,980,011,032.78	-2,903,066,815.02
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	588,768,524.60	797,525,668.46
其他	-5,449,027.70	-24,035,651.81
经营活动产生的现金流量净额	7,273,160,956.80	5,930,132,245.92
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	1,124,370,852.75	202,783,405.05
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	5,677,938,264.82	6,379,445,681.14
减: 现金的期初余额	6,379,445,681.14	4,201,441,038.76
加: 现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减: 现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物净增加额	-701,507,416.32	2,178,004,642.38

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	0.00
其中: 江苏九思投资有限公司	0.00

庆云上德风力发电有限公司	0.00
青田倍安新能源科技有限公司	0.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	68,062,377.05
其中：江苏九思投资有限公司	47,040,254.14
庆云上德风力发电有限公司	20,672,469.74
青田倍安新能源科技有限公司	349,653.17
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	11,792,107.00
取得子公司支付的现金净额	-56,270,270.05

其他说明：

注 1：以前期间发生的企业合并于本年支付的现金合计 11,792,107.00 元在现金流量表“取得子公司及其他营业单位支付的现金净额”项目列示。

注 2：本年收购子公司收到的现金净额合计 68,062,377.05 元在现金流量表“收到的其他与投资活动有关的现金”项目列示。详见本报告第十一节、七、78、（3）.收到的其他与投资活动有关的现金。

(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	5,677,938,264.82	6,379,445,681.14
其中：库存现金	198,504.55	264,948.43
可随时用于支付的银行存款	5,677,739,760.27	6,379,180,732.71
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
二、现金等价物	0.00	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	5,677,938,264.82	6,379,445,681.14
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	0.00	0.00

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	118,591,091.02	保函押金、保证金等
在建工程	6,149,557,873.40	融资租赁
应收账款	3,891,401,137.75	融资租赁、保理质押、借款质押
固定资产	11,725,708,254.86	融资租赁、借款抵押
无形资产	1,128,988,271.25	借款抵押
合计	23,014,246,628.28	/

其他说明：

无

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	126,982,335.58	6.5249	828,547,041.43
欧元	45,155,520.39	8.0250	362,373,051.13
港币	1,721,806.06	0.8416	1,449,071.98
土耳其里拉	2,560,444.74	0.8837	2,262,665.02
坦桑尼亚先令	2,699,067.86	0.00281367	7,594.29
日元	1,615,694,998.06	0.063236	102,170,088.90
应收账款	-	-	
其中：欧元	12,430,868.02	8.0250	99,757,715.86
日元	138,400,186.92	0.063236	8,751,874.22
其他应收款	-	-	
其中：美元	1,028,024.14	6.5249	6,707,754.71
欧元	16,730,553.78	8.0250	134,262,694.08
港币	1,772,602.52	0.8416	1,491,822.28
土耳其里拉	7,546.06	0.8837	6,668.45
日元	622,407,351.98	0.063236	39,358,551.31
应付账款	-	-	
其中：美元	2,544,034.00	6.5249	16,599,567.45
欧元	12,157,731.60	8.0250	97,565,796.09
日元	90,000,000.00	0.063236	5,691,240.00
其他应付款	-	-	

其中：美元	701,858.00	6.5249	4,579,553.26
欧元	2,464,666.28	8.0250	19,778,946.90
坦桑尼亚先令	106,222,500.00	0.00281367	298,875.06
日元	744,513,976.85	0.063236	47,080,085.84
短期借款	-	-	
其中：美元	650,702,491.56	6.5249	4,245,768,687.18
欧元	70,171,763.34	8.0250	563,128,400.80
日元	18,602,236,023.25	0.063236	1,176,330,997.17
一年内到期的非流动负债	-	-	
其中：美元	224,756.03	6.5249	1,466,510.62
欧元	35,278,231.32	8.0250	283,107,806.34
日元	8,451,211,487.76	0.063236	534,420,809.64
长期借款	-	-	
其中：美元	911,986,297.51	6.5249	5,950,619,392.62
欧元	22,715,000.00	8.0250	182,287,875.00
港币	11,716,560,657.85	0.063236	740,908,429.76

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

(1) 上海电力能源发展（香港）有限公司，注册地香港，港币为香港公司经营所处的主要经济环境中的货币，香港公司以港币为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(2) 上海电力（马耳他）控股有限公司，注册地马耳他，欧元为马耳他公司经营所处的主要经济环境中的货币，马耳他公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(3) 上坦发电有限公司，注册地坦桑尼亚，坦桑尼亚先令为上坦发电经营所处的主要经济环境中的货币，上坦发电以坦桑尼亚先令为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(4) 上海电力日本株式会社，注册地日本东京，日元为上电日本经营所处的主要经济环境中的货币，上电日本以日元为记账本位币，上电日本所属企业福岛西乡、大阪南港、那须乌山、上电三田、NOBSP 会社、筑波太阳能、伊贺谷发电根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定日元为其记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(5) 土耳其 EMBA 发电有限公司，注册地址为土耳其伊斯坦布尔市，土耳其 EMBA 融资活动获得的货币以及保存从经营活动中收取款项所使用的货币主要为美元，土耳其 EMBA 以美元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(6) 土耳其 EMBA 电力贸易有限公司，注册地址为土耳其伊斯坦布尔市，土耳其里拉为土耳其贸易经营所处的主要经济环境中的货币，土耳其贸易以土耳其里拉为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(7) D3 发电有限公司，注册地马耳他，欧元为 D3 发电有限公司经营所处的主要经济环境中的货币，D3 发电有限公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(8) 上海电力工程（马耳他）有限公司，注册地马耳他，欧元为上电工程马耳他经营所处的主要经济环境中的货币，上电工程马耳他以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(9) 上海上电电力工程有限公司黑山子公司，注册地黑山，欧元为工程黑山子公司经营所处的主要经济环境中的货币，工程黑山子公司以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(10) 国际可再生能源发展有限公司，注册地马耳他，欧元为国际可再生能源经营所处的主要经济环境中的货币，国际可再生能源以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(11) 马耳他黑山风电联合有限公司，注册地马耳他，欧元为马耳他黑山联合经营所处的主要经济环境中的货币，马耳他黑山联合以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

(12) 黑山莫祖拉风电有限公司，注册地黑山，欧元为黑山莫祖拉经营所处的主要经济环境中的货币，黑山莫祖拉以欧元为记账本位币，编制本财务报表时折算为人民币。

83、套期

√适用 □不适用

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

经本公司 2016 年第二次临时董事会批准，本公司对 2.89 亿美元债券开展套期保值，美元债券为被套期项目，货币互换合约为套期工具，并采用现金流量套期会计方法进行会计处理，美元债于 2020 年 8 月已到期兑付。

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
盐城热电搬迁补偿	25,198,193.47	其他收益	25,198,193.47
脱硫脱硝节能环保补贴	28,371,467.44	其他收益	28,371,467.44
航道建设补偿	13,519,378.56	其他收益	13,519,378.56
浙江地区市县补贴	13,348,823.46	其他收益	13,348,823.46
盐城热电税收奖励	11,903,395.90	其他收益	11,903,395.90
中信保专项扶持资金	5,000,000.00	其他收益	5,000,000.00
港建费退还	4,837,944.80	其他收益	4,837,944.80
上海市黄浦区财政补贴	3,400,000.00	其他收益	3,400,000.00
闾山经营补助	1,190,000.00	其他收益	1,190,000.00
滨海县星级企业资金	1,020,000.00	其他收益	1,020,000.00
其他政府补贴	15,624,834.04	其他收益	15,624,834.04
崇明县财政局专项扶持资金	21,590,355.80	营业外收入	21,590,355.80
其他	2,804,657.61	营业外收入	2,804,657.61

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
江苏九思投资有限公司	2020年6月30日	270,849,277.18	29	控股合并	2020年6月30日	控制权转移	99,772,382.43	27,083,854.15
庆云上德风力发电有限公司	2020年12月31日	78,125,600.00	49	控股合并	2020年12月31日	控制权转移	0.00	0.00
青田倍安新能源科技有限公司	2020年11月18日	0.00	70	控股合并	2020年11月18日	控制权转移	1,465,038.06	182,535.85

其他说明：

无

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

单位：元币种：人民币

合并成本	江苏九思	庆云上德	青田倍安
—现金	0.00	0.00	0.00
—非现金资产的公允价值	270,849,277.18	78,125,600.00	0.00
—发行或承担的债务的公允价值	0.00	0.00	0.00
合并成本合计	270,849,277.18	78,125,600.00	0.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	270,849,277.18	78,125,600.00	5,449,027.70
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	0.00	0.00	-5,449,027.70

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

无

其他说明：

无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	江苏九思		庆云上德		青田倍安	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	4,001,796,681.17	4,001,796,681.17	809,002,278.85	809,002,278.85	178,229,390.05	178,229,390.05
货币资金	47,040,254.14	47,040,254.14	20,672,469.74	20,672,469.74	349,653.17	349,653.17
应收款项	41,255,973.90	41,255,973.90	1,525,105.70	1,525,105.70	34,074,335.82	34,074,335.82
其他流动资产	32,500,000.00	32,500,000.00	0.00	0.00	15,128,083.76	15,128,083.76
固定资产	289,330.28	289,330.28	0.00	0.00	128,504,617.30	128,504,617.30
在建工程	3,427,635,491.95	3,427,635,491.95	732,904,631.80	732,904,631.80	0.00	0.00
无形资产	42,448,229.22	42,448,229.22	0.00	0.00	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00	0.00	0.00	95,200.00	95,200.00
递延所得税资产	0.00	0.00	0.00	0.00	77,500.00	77,500.00
其他非流动资产	410,627,401.68	410,627,401.68	53,900,071.61	53,900,071.61	0.00	0.00
负债：	3,067,833,656.42	3,067,833,656.42	682,999,678.85	682,999,678.85	170,445,064.76	170,445,064.76
应付款项	11,938,439.04	11,938,439.04	118,071,778.85	118,071,778.85	170,445,064.76	170,445,064.76
一年内到期的非流动负债	6,342,001.96	6,342,001.96	126,718,800.00	126,718,800.00	0.00	0.00
长期应付款	3,049,553,215.42	3,049,553,215.42	438,209,100.00	438,209,100.00	0.00	0.00
净资产	933,963,024.75	933,963,024.75	126,002,600.00	126,002,600.00	7,784,325.29	7,784,325.29
减：少数股东权益	663,113,747.57	663,113,747.57	47,877,000.00	47,877,000.00	2,335,297.59	2,335,297.59
取得的净资产	270,849,277.18	270,849,277.18	78,125,600.00	78,125,600.00	5,449,027.70	5,449,027.70

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

江苏九思、庆云上德、青田倍安因评估价值与账面价值差异较小，可辨认资产负债的公允价值依据账面价值确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

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

单位:元币种:人民币

子公司名称	股权 处置 价款	股权处置 比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权 时点的确定 依据	处置价款与处置投资对应的 合并财务报表层面享有该子 公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余 股权的比例 (%)	丧失控制权之 日剩余股权的 账面价值	丧失控制权之日 剩余股权的公允 价值	按照公允价值重 新计量剩余股权 产生的利得或损 失	丧失控制权之日剩余 股权公允价值的确定 方法及主要假设	与原子公司股权投 资相关的其他综合 收益转入投资损益 的金额
上电东北小型风力发电合同会社	0.00	70	清算注销	2020年12月31日	注销完成	-116,601.37	0.00%	0.00	0.00	0.00	—	-15,801.93
上电青森小型风力发电合同会社	0.00	70	清算注销	2020年12月31日	注销完成	-314,818.80	0.00%	0.00	0.00	0.00	—	-37,981.85
上电石川门前风力发电合同会社	0.00	100	清算注销	2020年12月31日	注销完成	594,279.52	0.00%	0.00	0.00	0.00	—	479,200.78
上海电力金融有限公司	0.00	100	清算注销	2020年11月20日	注销完成	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	—	0.00
国家电投集团新昌桑尼新能源有限公司	0.00	71.59	清算注销	2020年12月31日	注销完成	-1,726,110.95	0.00%	0.00	0.00	0.00	—	0.00

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

与上年相比，本年因设立增加售电公司1家二级子公司，上海懿泉、土耳其贸易、伊贺谷发电、上海能谈、吴中综合能源、宜兴银环、浙江中电、青田和风、浙江通恒9家三级子公司和郟城盈光合1家四级子公司。

6、 其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
外高桥发电	上海	上海	火力发电	51		设立
漕泾热电*1	上海	上海	火力发电、供热	36		设立
上电工程	上海	上海	电力工程服务	96.5		设立
上电工程马耳他	马耳他	马耳他	电力工程服务		100	设立
工程黑山子公司	黑山共和国	黑山共和国	电力工程服务		100	设立
上电运营	上海	上海	电力技术服务	100		设立
上电漕泾	上海	上海	火力发电	65		设立
前滩新能源	上海	上海	咨询及服务	70		设立
明华电力	上海	上海	电力技术服务	77.88		非同一控制下企业合并取得的子公司
华东电力试验研究院	上海	上海	电力技术服务		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
燃料公司	上海	上海	贸易	100		同一控制下企业合并取得的子公司
翔安航运	上海	上海	运输		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
联合能源	上海	上海	技术开发	51		设立
闵行燃气	上海	上海	燃气发电	65		设立
绿色能源	上海	上海	咨询及服务	100		设立
西岸能源	上海	上海	咨询及服务		70	设立
上电投资	上海	上海	投资管理	100		设立
上海懿泉*2	上海	上海	投资管理	20	0.02	设立
世博能源	上海	上海	咨询及服务	70		设立
褐美能源	上海	上海	咨询及服务	65		设立
新能源公司	上海	上海	投资管理	79.32		设立
江苏苏美达	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		80	设立
苏美达东台	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		68	设立
泗阳沃达	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		80	设立
萧县协合	安徽宿州	安徽宿州	风力发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
宿州协合	安徽宿州	安徽宿州	风力发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
烟台亿豪	山东烟台	山东烟台	风力发电		51	设立
宿迁协合	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
天长协合	安徽天长	安徽天长	风力发电		100	同一控制下企业合并取得的子公司
丰县苏新	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		75	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安策兰	江苏南通	江苏南通	光伏发电		75	非同一控制下企业合并取得的子公司
嘉兴上电	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立

中电投中旗	内蒙古察右中旗	内蒙古察右中旗	光伏发电		75	设立
江苏格雷澳	江苏苏州	江苏苏州	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
鄯善海林	新疆鄯善	新疆鄯善	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
赤峰市永能	内蒙古翁牛特旗	内蒙古翁牛特旗	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
张北天宏	河北张北	河北张北	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
麻城孚旭	湖北麻城	湖北麻城	光伏发电		66.5	非同一控制下企业合并取得的子公司
盐城北龙港	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
海安光亚	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
东至上电	安徽东至	安徽东至	风力发电		100	设立
上海绿拜	上海市	上海市	投资管理		98	非同一控制下企业合并取得的子公司
上海长浦	上海市	上海市	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖北阳财	湖北宜城	湖北宜城	投资管理		66.5	非同一控制下企业合并取得的子公司
宜城晶盛	湖北宜城	湖北宜城	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
浑源东方	山西大同	山西大同	风力发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
广西富凯	广西北海	广西北海	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
广西睿威	广西北海	广西北海	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
寿光紫泉	山东寿光	山东寿光	投资管理		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
寿光森爱	山东寿光	山东寿光	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
齐河善能	山东齐河	山东齐河	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
齐河鼎源	山东齐河	山东齐河	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
盘州新能源*3	贵州盘县	贵州盘县	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
盘州中电	贵州盘县	贵州盘县	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
济南盈光合	山东济南	山东济南	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
郓城盈光合	山东郓城	山东郓城	投资管理		51	设立
山东郓城	山东郓城	山东郓城	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖南晶尧	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司

华容晶尧	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
当阳华鑫	湖北当阳	湖北当阳	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
当阳华直	湖北当阳	湖北当阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖南晶锐	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
华容伏昇	湖南岳阳	湖南岳阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
荆门寅中	湖北荆门	湖北荆门	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
荆门寅晒	湖北荆门	湖北荆门	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖北天湖	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
郑州杭嘉	河南郑州	河南郑州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
广西浩德	广西南宁	广西南宁	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电平南	广西平南	广西平南	风力发电		87.65	设立
宝应新能源	江苏宝应	江苏宝应	光伏发电		100	设立
上电天宏*4	北京	北京	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
尚义宏能	河北张家口	河北张家口	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
丰宁宁阳	河北承德	河北承德	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
庆云上电	山东德州	山东德州	风力发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电湘安	湖南祁阳	湖南祁阳	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳湘安	湖南祁阳	湖南祁阳	投资管理		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳豪冲	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳玉柏岭	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
祁阳张家岭	湖南祁阳	湖南祁阳	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
长沙晶亚*5	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电柏棠	湖南汨罗	湖南汨罗	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
长沙兆晟*6	湖南长沙	湖南长沙	投资管理		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
湘阴晶孚	湖南湘阴	湖南湘阴	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司

江苏九思*7	江苏南京	江苏南京	投资管理		45	非同一控制下企业合并取得的子公司
如东海上风	江苏如东	江苏如东	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安风电技术	江苏海安	江苏海安	投资管理		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
庆云上德*8	山东庆云	山东庆云	风力发电		49	非同一控制下企业合并取得的子公司
江苏阚山	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	55		设立
上电八菱	江苏盐城	江苏盐城	投资管理	60		非同一控制下企业合并取得的子公司
楼王光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
浙江长兴	浙江长兴	浙江长兴	燃气发电	51		非同一控制下企业合并取得的子公司
淮沪电力	安徽淮南	安徽淮南	火力发电	51		设立
上电哈密	新疆哈密	新疆哈密	燃气发电、供热	60		设立
土耳其 EMBA	土耳其	土耳其	火力发电	78.21		非同一控制下企业合并取得的子公司
土耳其贸易	土耳其	土耳其	电力贸易		100	设立
上坦发电	坦桑尼亚	坦桑尼亚	燃气发电	60		设立
香港公司	香港	香港	投资管理	100		设立
马耳他公司	马耳他	马耳他	投资管理		100	设立
D3 公司	马耳他	马耳他	燃气发电		90	非同一控制下企业合并取得的子公司
国际可再生能源	马耳他	马耳他	投资管理		70	设立
马耳他黑山联合	马耳他	马耳他	投资管理		70	设立
莫祖拉风电	黑山共和国	黑山共和国	风力发电		90	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电日本	日本	日本	投资管理	100		设立
福岛西乡	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
大阪南港	日本	日本	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
那须乌山	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
上电三田	日本	日本	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
NOBSP 会社	日本	日本	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
筑波太阳能	日本	日本	光伏发电		100	设立
伊贺谷发电	日本	日本	光伏发电		100	设立
江苏贾汪	江苏徐州	江苏徐州	火力发电	79.19		设立
杨厂公司	上海	上海	电力技术服务	100		设立
杨电技术	上海	上海	电力技术服务	100		设立
江苏大丰	江苏盐城	江苏盐城	风力发电	67.45	7.5	设立
新达新能源	上海	上海	投资管理	100		设立
两吉新能源	上海	上海	投资管理		100	设立
宁夏太阳山	宁夏吴忠	宁夏吴忠	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司

北京瑞启达	青海格尔木	北京	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
格尔木瑞启达	青海格尔木	青海格尔木	风力发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
冀电新能源	河北秦皇岛	河北秦皇岛	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
宏伟光伏	河北秦皇岛	河北秦皇岛	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
湖州宏晖	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		81	非同一控制下企业合并取得的子公司
随州永拓	湖北随州	湖北随州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安金轩	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安云星	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
南通宝丰行	江苏海安	江苏海安	光伏发电		65	非同一控制下企业合并取得的子公司
烟台新宝	山东烟台	山东烟台	光伏发电		80	非同一控制下企业合并取得的子公司
涟源同兴	湖南涟源	湖南涟源	光伏发电		80	非同一控制下企业合并取得的子公司
泗洪金丰	江苏泗洪	江苏泗洪	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安德宇	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安升义	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
海安天朗	江苏海安	江苏海安	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭华荣	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭新晖	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭旭晨	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
铁岭轩诚	辽宁铁岭	辽宁铁岭	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
屯昌鑫业	海南屯昌	海南屯昌	光伏发电		80	非同一控制下企业合并取得的子公司
肇庆中旭	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
东营海上风	山东东营	山东东营	风力发电		90	设立
广西武宣	广西武宣	广西武宣	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
封开鑫叶	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
毕节兴业	贵州毕节	贵州毕节	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司

沛县鉴达	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
云南兴蓝	云南昆明	云南昆明	投资管理		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
巧家兴蓝	云南昭通	云南昭通	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
红河兴蓝	云南红河	云南红河	光伏发电		100	非同一控制下企业合并取得的子公司
上海能谈	上海	上海	电力技术服务		70	设立
江苏电力	江苏南京	江苏南京	投资管理	87.94		同一控制下企业合并
大丰光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并
建湖光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并
洪泽光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并
常熟光伏	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	同一控制下企业合并
江苏新能源	江苏盐城	江苏盐城	投资管理		100	同一控制下企业合并
滨海新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	同一控制下企业合并
东海新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
徐州贾汪新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
江苏海上风	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
滨海海上风	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
涟水新能源	江苏盐城	江苏盐城	光伏发电		100	设立
高邮新能源	江苏盐城	江苏盐城	风力发电		100	设立
协鑫滨海	江苏滨海	江苏滨海	火力发电		51.01	设立
滨海风力	江苏滨海	江苏滨海	风力发电		100	设立
滨海港航	江苏滨海	江苏滨海	航道服务		82	设立
滨海综合能源	江苏滨海	江苏滨海	电力技术服务		100	设立
江苏综合能源	江苏南京	江苏南京	综合能源服务		100	设立
苏州和旭	江苏苏州	江苏苏州	综合能源服务		51	设立
响水新能源	江苏响水	江苏响水	风力发电		100	设立
泗洪光伏	江苏泗洪	江苏泗洪	光伏发电		100	设立
如东和风	江苏南通	江苏南通	风力发电		51	设立
如东海翔	江苏如东	江苏如东	风力发电		57	设立
滨海智慧	江苏滨海	江苏滨海	风力发电		51	设立
陈家港风电*9	江苏响水	江苏响水	风力发电		35	设立
盐城热电	江苏盐城	江苏盐城	火力发电、供热		81.08	同一控制下企业合并
吴中综合能源*10	江苏苏州	江苏苏州	综合能源服务		41	设立
宜兴银环*11	江苏宜兴	江苏宜兴	综合能源服务		45	设立
馨源发展	上海	上海	商务服务	100		同一控制下企业合并
浙江新能源	浙江杭州	浙江杭州	投资管理	100		同一控制下企业合并
常山新能源	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
慈溪新能源	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
德清桑尼	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		73.98	设立
海盐丽安	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
杭州桑尼	杭州桐庐	杭州桐庐	光伏发电		69.57	设立
杭州运营	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		100	设立
江山帷盛	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
金华新能源	浙江金华	浙江金华	光伏发电		75.08	设立
缙云宏伟	浙江温州	浙江温州	光伏发电		70	设立
兰溪新能源	浙江金华	浙江金华	光伏发电		100	设立

丽安松阳	浙江丽水	浙江丽水	光伏发电		100	设立
龙游新能源	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
宁波丽安	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
宁波新能源	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
平湖新能源	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		100	设立
浦江新能源	浙江金华	浙江金华	光伏发电		76.09	设立
衢州新能源	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		100	设立
三门汇普	浙江台州	浙江台州	光伏发电		100	设立
桑尼大江东	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		70	设立
桑尼余杭	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		66.87	设立
桑尼艾罗	杭州富阳	杭州富阳	光伏发电		68.98	设立
桑尼安吉	湖州安吉	湖州安吉	光伏发电		70.31	设立
桑尼淳安	浙江杭州	浙江杭州	光伏发电		69.01	设立
桑尼金华	浙江金义都	浙江金义都	光伏发电		72.27	设立
桑尼绍兴	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		70	设立
桑尼诸暨	浙江诸暨	浙江诸暨	光伏发电		70.99	设立
上虞桑尼	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		69.14	设立
台州桑尼	浙江台州	浙江台州	光伏发电		75.87	设立
天台桑尼	浙江台州	浙江台州	光伏发电		77.78	设立
象山新能源	浙江宁波	浙江宁波	光伏发电		100	设立
永康宏伟	浙江金华	浙江金华	光伏发电		70	设立
舟山新能源	浙江舟山	浙江舟山	光伏发电		100	设立
嘉兴锦好	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		70.59	设立
温州弘泰	浙江温州	浙江温州	光伏发电		99.04	非同一控制下企业合并取得的子公司
长兴帷博	浙江湖州	浙江湖州	光伏发电		69.15	设立
海盐锦好	浙江嘉兴	浙江嘉兴	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
龙州百熠	浙江龙州	浙江龙州	光伏发电		85	非同一控制下企业合并取得的子公司
玉环晶能	浙江台州	浙江台州	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
玉环晶科	浙江台州	浙江台州	光伏发电		51	非同一控制下企业合并取得的子公司
绍兴上虞	浙江绍兴	浙江绍兴	光伏发电		70	设立
浙江中电	浙江杭州	浙江杭州	售电服务		100	设立
青田和风	浙江青田	浙江青田	光伏发电		100	设立
浙江通恒	浙江衢州	浙江衢州	光伏发电		51	设立
青田倍安	浙江青田	浙江青田	光伏发电		70	非同一控制下企业合并取得的子公司
长兴岛热电	上海	上海	火力发电、供热	100		同一控制下企业合并
外高桥热力	上海	上海	供热	55		设立
售电公司	上海	上海	售电服务	100		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：

注 1：漕泾热电系本公司与申能股份有限公司、上海化学工业区发展有限公司、新加坡胜科公用事业私人有限公司分别按 36%、30%、4%、30%的持股比例投资设立，本公司为第一大股东，漕泾热电董事长及总经理均由本公司推选的人员担任，本公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 2：上海懿泉系本公司与上电投资、华电金泰（北京）投资基金管理有限公司（以下简称华电金泰）共同设立的合伙企业，根据上海懿泉合伙协议，投资决策委员会由 3 名委员组成，本集团委派了其中两名，能够主导上海懿泉相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

上海懿泉系纳入本集团合并范围的结构化主体，本集团不存在向该结构化主体提供财务支持的义务和意图。

注 3：盘州新能源系本公司所属企业新能源公司非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例为 49%，盘州新能源设 3 名董事会成员，新能源公司占 2 名，新能源公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 4：上电天宏系本公司所属企业新能源公司非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例为 49%，上电天宏设 5 名董事会成员，新能源公司占 3 名，新能源公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 5：长沙晶亚系本公司所属企业新能源公司本年非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例 49%，长沙晶亚设 3 名董事会成员，新能源公司占 2 名，新能源公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 6：长沙兆晟系本公司所属企业新能源公司本年非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例 49%，长沙兆晟设 3 名董事会成员，新能源公司占 2 名，新能源公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 7：江苏九思系本公司所属企业新能源公司本年非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例 45%，江苏九思设 5 名董事会成员，新能源公司占 3 名，新能源公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 8：庆云上德系本公司所属企业新能源公司本年非同一控制下企业合并取得的子公司，持股比例 49%，庆云上德设 3 名董事会成员，新能源公司占 2 名，新能源公司能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 9：陈家港风电系本公司所属企业江苏电力与北京星汉电力科技有限公司、安徽九西实业投资有限公司、江苏兴海港务有限公司共同投资设立的公司，江苏电力持股比例 35%。陈家港风电章程约定项目建成后由江苏电力实际控制、经营，江苏电力能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 10：吴中综合能源系本公司所属企业江苏电力与江苏省吴中经济技术发展集团有限公司、苏州市吴中裕资产经营有限公司、苏州市吴中城市建设投资发展有限公司共同投资设立的公司，江苏电力持股比例 41%。吴中综合能源章程约定项目建成后由江苏电力实际控制、经营，江苏电力能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

注 11：宜兴银环系本公司所属企业江苏电力与无锡和银智慧能源有限公司、宜兴市交通产业集团有限公司、银环集团有限公司共同投资设立的公司，江苏电力持股比例 45%。宜兴银环章程约定项目建成后由江苏电力实际控制、经营，江苏电力能够主导其相关活动并享有可变回报，拥有实际控制权。

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
外高桥发电	49.00%	32,215,167.32	0.00	1,483,362,685.62
漕泾热电	64.00%	202,651,630.61	233,600,000.00	1,004,561,161.36
上电漕泾	35.00%	124,339,110.14	31,500,000.00	710,877,891.60
江苏闾山	45.00%	6,166,608.44	0.00	112,425,033.00
浙江长兴	49.00%	12,878,507.20	10,392,778.89	234,118,121.77
淮沪电力	49.00%	170,790,971.88	160,000,000.00	702,916,402.60
江苏大丰	28.05%	57,020,049.67	52,490,000.00	422,476,650.12
江苏电力	12.065%	319,300,530.28	240,211,136.37	2,649,270,250.20
新能源公司	20.68%	235,435,992.08	139,793,951.31	2,699,001,869.23
上海懿泉	79.98%	26,175,714.30	5,718,316.99	3,820,457,397.31

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
外高桥发电	1,635,916,928.86	1,498,961,281.76	3,135,888,210.62	52,101,125.15	56,496,298.61	108,597,423.76	1,417,714,368.61	1,601,645,732.45	3,019,360,101.06	56,706,220.13	61,128,333.89	117,834,554.02
漕泾热电	626,385,951.22	1,630,530,386.12	2,256,916,337.34	629,364,778.72	57,924,982.99	687,289,761.71	600,608,688.56	1,789,492,636.67	2,373,101,286.23	682,574,496.88	62,543,157.55	745,117,654.43
上电漕泾	739,213,249.36	4,249,297,978.34	4,988,511,227.70	2,142,211,537.42	815,220,000.00	2,957,431,537.42	749,371,378.78	4,556,091,611.70	5,305,482,990.48	1,924,417,900.61	1,615,220,000.00	3,539,637,900.61
江苏闾山	485,512,497.74	2,600,908,182.33	3,086,420,680.07	1,768,383,017.06	1,028,094,136.32	2,796,477,153.38	341,181,221.07	2,829,342,168.17	3,170,502,388.24	1,183,263,311.15	1,751,109,245.72	2,934,372,556.87
浙江长兴	132,282,640.45	1,286,944,974.03	1,419,227,614.48	427,041,091.16	514,404,438.07	941,445,529.23	61,533,496.71	1,386,996,403.01	1,447,529,899.72	150,316,798.17	824,493,491.23	974,810,289.40
淮沪电力	338,839,447.45	2,736,194,694.44	3,075,034,141.89	971,384,465.16	670,240,000.00	1,641,624,465.16	488,435,421.40	2,901,543,588.03	3,389,979,098.43	1,037,122,426.53	927,000,000.00	1,964,122,426.53
江苏大丰	631,991,280.92	3,934,120,452.99	4,566,111,733.91	334,888,594.58	2,829,200,000.00	3,164,088,594.58	640,998,618.31	4,064,971,421.26	4,705,970,038.57	537,485,047.02	2,563,600,000.00	3,101,085,047.02
江苏电力	3,565,375,057.65	30,763,198,288.70	34,328,573,346.35	7,793,445,072.04	16,171,376,580.16	23,964,821,652.20	3,188,387,023.92	22,744,492,468.83	25,932,779,493.75	6,052,071,716.84	11,138,114,894.59	17,190,186,611.43
新能源公司	3,670,319,923.39	17,001,928,863.56	20,672,248,786.95	4,613,074,583.35	9,383,149,842.72	14,006,224,426.07	3,082,330,977.77	12,707,799,268.22	15,740,130,245.99	3,272,204,235.92	7,504,949,923.16	10,777,179,159.08
上海懿泉	26,579,571.10	4,750,000,000.00	4,776,579,571.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
外高桥发电	1,193,046,625.73	65,745,239.42	65,745,239.42	78,882,238.90	1,204,243,034.83	28,519,733.88	28,519,733.88	117,176,422.37
漕泾热电	3,029,242,393.99	316,643,172.83	316,643,172.83	481,170,062.50	3,620,963,721.24	346,304,393.83	346,304,393.83	523,882,138.16
上电漕泾	3,466,611,656.25	355,254,600.41	355,254,600.41	805,386,691.30	3,316,457,135.85	101,807,806.73	101,807,806.73	784,780,661.85
江苏盩山	1,655,173,746.48	13,703,574.32	13,703,574.32	488,366,124.71	1,611,635,292.29	-	-	218,599,782.91
浙江长兴	410,327,983.73	26,282,667.76	26,282,667.76	206,708,858.64	450,437,683.84	23,297,912.57	23,297,912.57	165,397,640.55
淮沪电力	2,407,068,511.66	348,553,003.83	348,553,003.83	522,847,988.75	2,441,864,484.55	358,555,918.39	358,555,918.39	570,109,281.76
江苏大丰	558,860,199.17	225,697,146.78	225,697,146.78	437,403,353.88	509,275,944.81	291,058,995.68	291,058,995.68	272,337,025.63
江苏电力	5,165,235,027.56	815,245,899.20	815,245,899.20	2,695,685,648.39	5,070,170,902.67	918,483,752.69	909,383,828.27	1,871,406,661.33
新能源公司	1,841,453,459.25	450,396,907.56	450,396,907.56	1,191,828,921.79	1,571,575,197.74	407,592,807.23	407,592,807.23	823,077,786.56
上海魏泉	0.00	32,727,824.82	32,727,824.82	34,143.60	0.00	0.00	0.00	0.00

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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

根据本公司本年与工银金融资产投资有限公司（以下简称工银投资）签订的股权转让协议，本公司支付对价 10.2591 亿元购买工银投资持有的江苏电力 13.574% 的股权，根据江苏电力股东会决议，本公司对江苏电力增资 9.4535 亿元，股权转让及增资完成后，本公司对江苏电力的持股比例由 72.85% 变更为 87.935%。

根据新能源公司股东会决议，本公司对新能源公司单方面增资 6.0409 亿元，增资完成后，本公司对新能源公司持股比例由 76.10% 变更为 79.32%。

明华电力于 2020 年 12 月引进投资者国家电投集团综合智慧能源科技有限公司、上海庚浩科技合伙企业（有限合伙）、上海庚烁科技合伙企业（有限合伙），投资者向明华电力增资 6,221.82 万元，本公司增资 162.77 万元，增资完成后本公司对明华电力持股比例由 100% 变更为 77.88%。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

单位：元币种：人民币

	江苏电力	新能源公司	明华电力

购买成本/处置对价	1,971,255,121.79	604,090,000.00	62,218,167.00
— 现金	1,595,349,121.79	604,090,000.00	62,218,167.00
— 非现金资产的公允价值	375,906,000.00	0.00	0.00
购买成本/处置对价合计	1,971,255,121.79	604,090,000.00	62,218,167.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	1,998,268,452.41	607,728,252.90	41,801,180.59
差额	-27,013,330.62	-3,638,252.90	20,416,986.41
其中：调整资本公积	27,013,330.62	3,638,252.90	20,416,986.41
调整盈余公积	0.00	0.00	0.00
调整未分配利润	0.00	0.00	0.00

其他说明

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
友好航运	上海	上海	航运运输	50.00		权益法核算
吴泾第二发电	上海	上海	电力工程建设、电力生产、销售	49.00		权益法核算
望亭燃机	苏州	苏州	电力生产	45.00		权益法核算
镇海燃机	宁波	宁波	电力项目的开发建设；电力生产销售	37.50		权益法核算
临港燃机	上海	上海	电力、热力的生产、建设、与燃机发电相关的咨询服务和科研成果的技术转让	35.00		权益法核算
融和租赁	上海	上海	融资租赁		35.00	权益法核算
马耳他能源	马耳他	马耳他	电力生产销售		33.30	权益法核算
懿杉新能源	上海	上海	新能源领域技术开发、咨询、转让，风力发电，太阳能发电等	40.00		权益法核算
馨懿房地产	上海	上海	房地产开发经营，房地产经纪，房屋建设工程施工，建筑装饰装修建设工程设计施工一体化，市政公用建设工程施工，绿化养护，物业管理，停车场(库)经营	49.00		权益法核算

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

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

	外高桥第二发电	吴泾发电	友好航运	外高桥第二发电	吴泾发电	友好航运
流动资产	2,053,732,163.64	231,665,591.14	69,054,932.00	1,579,338,207.77	237,101,903.71	74,624,499.61
其中：现金和现金等价物	1,274,423,471.25	72,616,441.19	11,182,012.74	1,045,763,379.48	95,256,642.52	12,888,894.10
非流动资产	2,658,685,774.22	337,590,204.36	425,631,105.44	2,948,065,982.52	393,110,273.96	440,966,280.49
资产合计	4,712,417,937.86	569,255,795.50	494,686,037.44	4,527,404,190.29	630,212,177.67	515,590,780.10
流动负债	424,949,778.65	1,105,244,551.76	177,374,639.78	289,619,082.77	959,678,311.34	169,555,287.50
非流动负债	47,338,210.00	15,687,500.84	0.00	55,431,650.00	41,000,819.00	19,531,940.00
负债合计	472,287,988.65	1,120,932,052.60	177,374,639.78	345,050,732.77	1,000,679,130.34	189,087,227.50
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	4,240,129,949.21	-551,676,257.10	317,311,397.66	4,182,353,457.52	-370,466,952.67	326,503,552.60
按持股比例计算的净资产份额	848,025,989.84	-275,838,128.55	158,655,698.83	836,470,691.50	-185,233,476.34	163,251,776.30
调整事项	2,166,153.06	275,838,128.55	-2,020,131.48	2,166,153.06	185,233,476.34	-2,239,421.58
--商誉	2,177,647.86	0.00	0.00	2,177,647.86	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-11,494.80	275,838,128.55	-2,020,131.48	-11,494.80	185,233,476.34	-2,239,421.58
对合营企业权益投资的账面价值	850,192,142.90	0.00	156,635,567.35	838,636,844.56	0.00	161,012,354.72
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—	—	—
营业收入	2,827,544,943.25	592,867,120.81	113,761,745.46	2,671,311,350.19	594,128,537.38	127,570,458.31
财务费用	-11,032,342.85	-1,338,638.83	8,261,829.40	-15,551,570.35	461,518.99	9,541,076.04
所得税费用	123,651,176.00	0.00	0.00	98,186,453.15	0.00	0.00
净利润	377,776,491.69	-181,209,304.43	-8,753,574.74	303,335,832.17	-144,101,314.44	64,851.53
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	377,776,491.69	-181,209,304.43	-8,753,574.74	303,335,832.17	-144,101,314.44	64,851.53
本年度收到的来自合营企业的股利	64,000,000.00	0.00	0.00	84,000,000.00	0.00	1,000,000.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	懿杉新能源	馨懿房地产	懿杉新能源	馨懿房地产
流动资产	1,235,065,892.00	2,393,078,343.23	1,115,789,912.77	2,297,509,041.42
其中：现金和现金等价物	138,961,546.97	1,099,196,360.22	137,699,244.70	1,139,241,713.46
非流动资产	3,776,711,539.15	2,674,155,200.82	3,934,777,610.21	2,715,181,146.81
资产合计	5,011,777,431.15	5,067,233,544.05	5,050,567,522.98	5,012,690,188.23
流动负债	309,059,241.70	581,977,629.41	233,386,774.53	581,933,071.53
非流动负债	2,341,800,665.63	0.00	2,399,863,334.19	0.00
负债合计	2,650,859,907.33	581,977,629.41	2,633,250,108.72	581,933,071.53
少数股东权益	163,638,587.98	0.00	169,844,344.43	0.00
归属于母公司股东权益	2,197,278,935.84	4,485,255,914.64	2,247,473,069.83	4,430,757,116.70
按持股比例计算的净资产份额	878,911,574.34	2,197,775,398.17	898,989,227.93	2,171,070,987.18
调整事项	-3,822,814.72	-2,401,907.67	-3,822,814.72	7,984.72
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-3,822,814.72	-2,401,907.67	-3,822,814.72	7,984.72
对合营企业权益投资的账面价值	875,088,759.62	2,195,373,490.50	895,166,413.21	2,171,078,971.90
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	413,797,196.04	40,075,794.29	420,448,015.95	33,364,394.33
财务费用	143,885,572.03	-10,576,436.11	150,858,189.47	-24,297,608.66

所得税费用	13,753,601.52	16,892,927.52	14,494,909.18	13,740,858.30
净利润	78,777,396.24	49,580,650.21	91,571,049.62	39,977,485.05
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	78,777,396.24	49,580,650.21	91,571,049.62	39,977,485.05
本年度收到的来自合营企业的股利	43,177,211.75	0.00	45,854,000.00	0.00

其他说明

无

(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	
	淮沪煤电	吴泾第二发电	淮沪煤电	吴泾第二发电
流动资产	680,039,418.68	1,601,328,320.22	564,877,304.51	1,347,320,975.70
其中：现金和现金等价物	67,727,951.65	955,959,561.15	27,756,495.39	1,040,863,059.28
非流动资产	5,857,757,094.27	1,285,810,795.09	5,854,448,396.19	1,437,959,526.64
资产合计	6,537,796,512.95	2,887,139,115.31	6,419,325,700.70	2,785,280,502.34
流动负债	2,931,541,404.14	333,135,103.17	2,815,787,013.84	279,403,866.36
非流动负债	956,821,912.19	26,505,703.63	988,799,753.27	33,996,459.60
负债合计	3,888,363,316.33	359,640,806.80	3,804,586,767.11	313,400,325.96
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	2,649,433,196.62	2,527,498,308.51	2,614,738,933.59	2,471,880,176.38
按持股比例计算的净资产份额	1,313,324,035.56	1,238,474,171.17	1,296,126,089.38	1,211,221,286.43
调整事项	-3,782,719.19	-1,270,221.64	-3,352,767.38	-1,270,221.64
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-3,782,719.19	-1,270,221.64	-3,352,767.38	-1,270,221.64
对联营企业权益投资的账面价值	1,309,541,316.37	1,237,203,949.53	1,292,773,322.00	1,209,951,064.79
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	3,236,641,764.91	1,429,377,757.91	3,529,184,136.76	1,369,702,430.76
财务费用	135,535,552.99	-27,690,225.25	149,498,865.41	-25,792,307.64
所得税费用	27,002,169.96	23,268,170.82	35,256,227.73	3,732,105.02
净利润	79,810,963.03	68,618,132.13	109,839,840.23	13,274,009.20
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	79,810,963.03	68,618,132.13	109,839,840.23	13,274,009.20
本年度收到的来自联营企业的股利	50,000,000.00	6,370,000.00	165,000,000.00	0.00

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	望亭燃机	镇海燃机	望亭燃机	镇海燃机
流动资产	41,877,964.09	302,952,241.14	37,659,025.79	351,780,863.89
其中：现金和现金等价物	4,524,339.01	173,637,787.49	1,097,138.02	207,907,337.31
非流动资产	679,528,986.58	621,666,623.29	792,438,352.75	743,977,624.14

资产合计	721,406,950.67	924,618,864.43	830,097,378.54	1,095,758,488.03
流动负债	215,714,692.99	393,369,582.21	340,533,823.88	607,006,419.62
非流动负债	0.00	0.00	0.00	0.00
负债合计	215,714,692.99	393,369,582.21	340,533,823.88	607,006,419.62
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	505,692,257.68	531,249,282.22	489,563,554.66	488,752,068.41
按持股比例计算的净资产份额	227,561,515.96	199,218,480.83	220,303,599.60	183,282,025.65
调整事项	-0.01	-881,191.05	-0.01	-775,022.14
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-0.01	-881,191.05	-0.01	-775,022.14
对联营企业权益投资的账面价值	227,561,515.95	198,337,289.78	220,303,599.59	182,507,003.51
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	601,383,404.29	944,251,217.99	758,323,304.73	1,216,295,743.06
财务费用	11,956,060.23	17,066,659.16	18,982,737.54	23,902,413.11
所得税费用	5,922,929.82	0.00	0.00	0.00
净利润	16,128,703.02	42,214,096.71	-36,689,794.78	11,603,154.92
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	16,128,703.02	42,214,096.71	-36,689,794.78	11,603,154.92
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00	4,500,000.00	0.00

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	临港燃机	融和租赁	临港燃机	融和租赁
流动资产	522,061,825.12	28,817,095,701.80	643,341,599.69	20,077,793,613.03
其中：现金和现金等价物	293,808,303.31	4,971,051,912.66	472,133,046.46	1,483,563,610.89
非流动资产	1,845,021,372.73	52,750,827,751.77	2,056,121,921.14	40,044,333,566.43
资产合计	2,367,083,197.85	81,567,923,453.57	2,699,463,520.83	60,122,127,179.46
流动负债	806,630,776.91	32,788,849,875.74	834,889,664.91	25,148,442,796.32
非流动负债	3,625,697.50	37,285,288,119.71	302,834,147.50	27,736,821,545.71
负债合计	810,256,474.41	70,074,137,995.45	1,137,723,812.41	52,885,264,342.03
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	1,556,826,723.44	11,493,785,458.12	1,561,739,708.42	7,236,862,837.43
按持股比例计算的净资产份额	544,889,353.20	4,022,824,910.34	546,608,897.95	2,532,901,993.10
调整事项	153,608.08	-406,082.44	153,608.07	-432,404.03
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	153,608.08	-406,082.44	153,608.07	-432,404.03
对联营企业权益投资的账面价值	545,042,961.28	4,022,418,827.90	546,762,506.02	2,532,469,589.07
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	1,727,051,031.93	4,229,682,160.71	1,923,524,290.18	3,237,498,089.54
财务费用	30,024,074.20	-39,852,121.33	30,754,651.03	-11,638,707.41
所得税费用	63,959,505.27	323,458,441.99	73,492,765.38	210,873,144.64

净利润	192,087,015.02	1,087,137,999.63	218,862,464.99	706,698,343.18
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	46,039.94	0.00	118,349.27
综合收益总额	192,087,015.02	1,087,184,039.57	218,862,464.99	706,816,692.45
本年度收到的来自联营企业的股利	68,950,000.00	209,179,145.77	69,650,000.00	63,405,944.82

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	马耳他能源	外高桥第三发电	马耳他能源	外高桥第三发电
流动资产	1,899,652,311.98	1,140,035,722.88	1,696,787,957.18	1,128,766,547.89
其中：现金和现金等价物	115,058,124.53	321,831,043.72	0.00	491,738,989.66
非流动资产	7,846,494,208.95	3,827,672,166.21	5,213,236,728.46	4,216,963,236.72
资产合计	9,746,146,520.93	4,967,707,889.09	6,910,024,685.64	5,345,729,784.61
流动负债	1,251,994,919.70	2,035,482,938.32	1,005,976,132.10	2,595,777,660.22
非流动负债	5,224,619,232.38	274,255,056.69	2,415,347,700.00	282,439,990.02
负债合计	6,476,614,152.08	2,309,737,995.01	3,421,323,832.10	2,878,217,650.24
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	3,269,532,368.85	2,657,969,894.08	3,488,700,853.54	2,467,512,134.37
按持股比例计算的净资产份额	1,088,754,278.83	797,390,968.22	1,161,737,384.23	740,253,640.31
调整事项	-124,567,140.20	499,874.53	-148,023,512.68	419,287.51
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	0.00	0.00
--其他	-124,567,140.20	499,874.53	-148,023,512.68	419,287.51
对联营企业权益投资的账面价值	964,187,138.63	797,890,842.75	1,013,713,871.55	740,672,927.82
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	—	—	—	—
营业收入	2,731,381,270.76	3,327,683,788.92	2,818,751,051.77	3,155,763,801.89
财务费用	180,411,619.86	70,292,114.37	59,343,753.56	97,732,293.16
所得税费用	0.00	140,824,562.97	10,405,276.37	90,254,825.56
净利润	-243,871,715.64	430,726,383.10	-3,165,426.84	270,601,081.37
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	-14,249,489.54	0.00
综合收益总额	-243,871,715.64	430,726,383.10	-17,414,916.38	270,601,081.37
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	72,000,000.00	0.00	132,000,000.00

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

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
联营企业：		
投资账面价值合计	1,082,782,262.30	739,977,213.31
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	14,821,797.27	13,049,677.57

—其他综合收益	0.00	0.00
—综合收益总额	14,821,797.27	13,049,677.57

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

单位:元币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
吴泾发电	-185,233,476.34	-90,604,652.21	-275,838,128.55

其他说明

无

(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

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本报告第十一节、七。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。

1. 各类风险管理目标和政策

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

(1) 市场风险

1) 汇率风险

本集团承受的汇率风险主要与美元、欧元和日元等外币有关，除本集团的境外子公司以美元、欧元和日元等进行采购和销售外，本集团的其它主要业务活动以人民币计价结算。截止 2020 年 12 月 31 日，除本报告第十一节“七、82. 外币货币性项目”所述资产及负债的美元、欧元及日元等余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该等美元、欧元及日元等外币计价的资产和负债余额产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。

本集团重视对汇率风险管理政策和策略的研究，为规避偿还美元债券及利息支出的汇率风险，本集团签订了货币互换合约，因美元债券已于 2020 年 8 月偿还，截止 2020 年 12 月 31 日该货币互换合约的公允价值为人民币 0.00 万元，公允价值变动已计入其他综合收益，详见本附注六、38. 其他综合收益相关内容。

2) 利率风险

本集团的利率风险主要来自银行借款、发行的公司债券及融资租赁等带息负债。固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。于 2020 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为人民币、美元、欧元、日元计价的浮动利率借款及融资租赁款，金额合计为 35,474,927,651.07 元（2019 年 12 月 31 日：29,840,263,559.48 元），以及人民币、美元、日元计价的固定利率借款合同及债券，金额为 48,140,490,738.18 元（2019 年 12 月 31 日：40,158,265,768.53 元）。

3) 价格风险

本公司及子公司购买燃料面临价格风险。

(2) 信用风险

截止 2020 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保，主要包括：合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额。对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

本集团的信用风险主要集中在应收国网上海市电力公司、国网江苏省电力有限公司等电网公司的电费，存在风险敞口的单一性，由于客户均具有良好的信用记录，因此本集团没有重大的信用集中风险。

(3) 流动风险

流动风险是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团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。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团将银行借款、发行债券和融资券作为主要资金来源。截止 2020 年 12 月 31 日，虽然本集团的流动资产小于流动负债，但本集团尚未使用的银行综合授信额度为 12,143,527.06 万元（2019 年 12 月 31 日：9,757,977.51 万元），因此，本集团管理层认为本集团不存在重大流动性风险。

2. 敏感性分析

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或所有者权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立的发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量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独立的情况下进行的。

(1) 外汇风险敏感性分析

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	本年度		上年度	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响	对净利润的影响	对所有者权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	-64,840,475.64	-64,840,475.64	-97,516,531.02	-97,516,531.02
所有外币	对人民币贬值 5%	64,840,475.64	64,840,475.64	97,516,531.02	97,516,531.02

(2) 利率风险敏感性分析

利率风险敏感性分析基于下述假设：市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用。

在上述假设的基础上，在其它变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	利率变动	本年度	上年度
----	------	-----	-----

		对净利润的影响	对所有者权益的影响	对净利润的影响	对所有者权益的影响
浮动利率借款	增加 100 个基点	-300,063,332.75	-300,063,332.75	-268,838,961.25	-268,838,961.25
浮动利率借款	减少 100 个基点	300,063,332.75	300,063,332.75	268,838,961.25	268,838,961.25

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) 应收款项融资	0.00	0.00	20,934,250.12	20,934,250.12
(二) 其他非流动金融资产	0.00	0.00	47,500,000.00	47,500,000.00
(三) 其他权益工具投资	0.00	0.00	599,448,048.43	599,448,048.43
(四) 投资性房地产	0.00	0.00	127,139,964.60	127,139,964.60
2. 出租的建筑物	0.00	0.00	127,139,964.60	127,139,964.60
持续以公允价值计量的资产总额	0.00	0.00	795,022,263.15	795,022,263.15
衍生金融负债	0.00	0.00	67,845.60	67,845.60
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	67,845.60	67,845.60

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

列入第三层次公允价值计量的项目主要为本公司及所属企业持有的未上市股权投资、投资性房地产等。

对于持有的重大的未上市股权投资，本公司及所属企业聘请专业评估机构依据资产评估准则及有关规定进行评估并考虑流动性折扣等因素确定其公允价值；对于投资性房地产，本公司及所属企业聘请专业评估机构按照估值模型计算得出。

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

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与其公允价值之间无重大差异。

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：亿元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
国家电力投资集团有限公司	北京	实业投资管理；组织电力（热力）生产、销售	350.00	46.34	46.34

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

子公司情况详见本报告“第十一节、九、1、（1）、企业集团的构成”相关内容

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

本集团重要的合营或联营企业基本情况详见本报告“第十一节、九、3、（1）、重要的合营企业或联营企业”相关内容。

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
上海外高桥第二发电有限责任公司	合营企业
上海吴泾发电有限责任公司	合营企业
上海杨树浦馨懿房地产开发有限公司	合营企业
上海懿杉新能源科技有限公司	合营企业
上海友好航运有限公司	合营企业
创导（上海）智能技术有限公司	联营企业
国际可再生能源服务公司	联营企业
淮沪煤电有限公司	联营企业
江苏华电望亭天然气发电有限公司	联营企业
上海东海风力发电有限公司	联营企业
上海申能临港燃机发电有限公司	联营企业
上海外高桥第三发电有限责任公司	联营企业
上海吴泾第二发电有限责任公司	联营企业
新加坡联合能源发展有限公司	联营企业
新马耳他能源公司	联营企业
浙江上电天台山风电有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
SPIC Ronghe International Financial leasing Co., Limited	同受控股股东控制
SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	同受控股股东控制
安徽远达催化剂有限公司	同受控股股东控制
北京融和云链科技有限公司	同受控股股东控制
赤峰白音华物流有限公司	同受控股股东控制
赤峰中电物流有限公司	同受控股股东控制
电能（北京）工程监理有限公司	同受控股股东控制
电能（北京）认证中心有限公司	同受控股股东控制
贵溪发电有限责任公司	同受控股股东控制
国电投（海南）财资管理有限公司	同受控股股东控制
国核电力规划设计研究院有限公司	同受控股股东控制
国核电站运行服务技术有限公司	同受控股股东控制
国核自仪系统工程有限公司	同受控股股东控制
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同受控股股东控制
国家电投集团保险经纪有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团财务有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团东方新能源股份有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团信息技术有限公司	同受控股股东控制

国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团远达环保工程有限公司	同受控股股东控制
国家电投集团远达环保股份有限公司	同受控股股东控制
国家电投香港财资管理有限公司	同受控股股东控制
淮南平圩第二发电有限责任公司	同受控股股东控制
吉林电力股份有限公司	同受控股股东控制
江苏常熟发电有限公司	同受控股股东控制
山东电力工程咨询院有限公司	同受控股股东控制
中国电能成套设备有限公司	同受控股股东控制
上海电投管道工程有限公司	同受控股股东控制
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同受控股股东控制
上海和运工程咨询有限公司	同受控股股东控制
上海斯耐迪工程咨询有限公司	同受控股股东控制
上海新拓电力设备有限公司	同受控股股东控制
天津国核电力工程管理有限公司	同受控股股东控制
芜湖中电环保发电有限公司	同受控股股东控制
中电（四会）热电有限责任公司	同受控股股东控制
中电华创电力技术研究有限公司	同受控股股东控制
中电神头发电有限责任公司	同受控股股东控制
中电投（上海）铝业有限公司	同受控股股东控制
中电投（深圳）电力销售有限公司	同受控股股东控制
中电投电力工程有限公司	同受控股股东控制
中电投电力工程有限公司土耳其分公司	同受控股股东控制
中电投东北能源科技有限公司	同受控股股东控制
中电投融和融资租赁有限公司	同受控股股东控制
中电投先融（天津）风险管理有限公司	同受控股股东控制
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	同受控股股东控制
中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	同受控股股东控制
中国电能成套设备有限公司	同受控股股东控制
上海电投电能成套设备有限公司	同受控股股东控制
中国康富国际租赁股份有限公司	同受控股股东控制
中国联合重型燃气轮机技术有限公司	同受控股股东控制
巴里坤融信华创风电投资有限公司	合营企业的子公司
高邮市振发新能源科技有限公司	合营企业的子公司
海安鼎辉新能源有限公司	合营企业的子公司
金湖振合新能源科技有限公司	合营企业的子公司
南通建海投资有限公司	合营企业的子公司
南通市弘煜投资有限公司	合营企业的子公司
上海杨电能源环境科技有限公司	合营企业的子公司
新疆上融新能源开发有限公司	合营企业的子公司
振发太阳能科技滨海有限公司	合营企业的子公司

其他说明

无

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
控股股东：	—	47,748,487.34	6,275,338.20
国家电力投资集团有限公司	咨询服务	47,748,487.34	6,275,338.20
同受控股股东控制的企业：	—	1,761,589,866.77	747,298,208.56
中电投电力工程有限公司	工程款、监理费	737,059,291.43	192,216,922.26
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	工程设备款	438,953,824.89	139,479,222.84
赤峰白音华物流有限公司	采购燃煤	202,426,657.02	160,192,469.66
中电投融和融资租赁有限公司	手续费	74,866,307.38	29,252,555.22
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	采购燃煤	74,252,738.84	0.00
中电投先融（天津）风险管理有限公司	采购燃煤	58,520,447.70	0.00
江苏常熟发电有限公司	采购电力交易指标	33,406,203.27	39,886,760.97
国家电投集团保险经纪有限公司	保险服务	31,981,293.11	42,899,786.66
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	工程改造费	30,257,531.97	29,982,041.42
中国电能成套设备有限公司	采购物资	19,123,730.81	10,867,342.36
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	采购物资	17,994,885.21	0.00
国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	工程、运维	11,511,446.70	18,132,917.14
上海电投管道工程有限公司	总包配送	8,377,537.87	0.00
中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	委托运行费	4,449,660.38	2,558,940.25
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	技术服务	2,484,385.32	229,812.83
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	咨询服务	2,403,301.83	1,202,830.16
国家电投集团信息技术有限公司	技术服务	2,276,562.31	1,529,825.27
山东电力工程咨询院有限公司	技术服务	1,930,000.00	0.00
上海斯耐迪工程咨询有限公司	采购物资	1,773,584.91	2,487,358.50
国家电投集团远达环保工程有限公司	工程服务	1,461,927.42	12,691,239.13
国核电站运行服务技术有限公司	技术服务	844,339.62	0.00
电能（北京）工程监理有限公司	监造服务	753,207.53	4,299,515.29
上海新拓电力设备有限公司	材料采购	666,527.47	139,314.16
北京融和云链科技有限公司	服务费	514,575.11	0.00
电能（北京）认证中心有限公司	技术服务	502,886.78	0.00
赤峰中电物流有限公司	采购燃煤	0.00	56,838,709.74
天津国核电力工程管理有限公司	采购物资	0.00	1,545,242.41
其他	—	2,797,011.89	865,402.29
合营及联营企业：	—	1,984,608,524.11	1,813,131,128.54
淮沪煤电有限公司	采购燃煤等	1,466,394,165.16	1,495,174,789.64
新马耳他能源公司	材料采购、咨询服务	393,816,886.81	232,939,639.03
国际可再生能源服务公司	运营服务	54,301,464.72	51,976,876.62
上海外高桥第三发电有限责任公司	材料采购	34,150,108.27	5,854,110.67
上海友好航运有限公司	航运费	19,051,181.68	23,118,820.72
上海外高桥第二发电有限责任公司	蒸汽费	11,391,450.64	2,196,195.62
上海吴泾发电有限责任公司	采购物资	4,857,644.73	1,870,696.24
上海吴泾第二发电有限责任公司	购热	645,622.10	0.00

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

同受控股股东控制的企业：	—	125,262,514.13	74,197,216.15
江苏常熟发电有限公司	燃料贸易、运费等	51,081,422.59	45,665,030.81
中电投电力工程有限公司	运维服务	33,768,713.56	13,563,406.35
吉林电力股份有限公司	售燃料	32,614,227.08	7,342,927.91
电能（北京）工程监理有限公司	工程服务	2,309,717.00	1,895,471.69
中电（四会）热电有限责任公司	技术服务	1,531,200.00	0.00
中电神头发电有限责任公司	技术服务	1,226,415.10	0.00
中电华创电力技术研究有限公司	技术服务	849,056.60	849,056.60
中国联合重型燃气轮机技术有限公司	咨询服务	459,952.83	300,000.00
中电投东北能源科技有限公司	技术服务	377,358.50	0.00
芜湖中电环保发电有限公司	技术服务	377,358.49	849,056.60
中国电能成套设备有限公司	咨询服务	0.00	2,678,132.23
贵溪发电有限责任公司	咨询服务	0.00	583,396.23
其他	—	667,092.38	470,737.73
合营及联营企业：	—	919,420,906.44	1,141,527,323.79
上海吴泾发电有限责任公司	售燃料、检修、运维等	450,071,526.36	414,118,800.51
新马耳他能源公司	售电、技术服务	344,460,870.66	580,518,354.10
淮沪煤电有限公司	技术服务、检修、运维等	69,443,456.41	86,237,333.06
上海外高桥第三发电有限责任公司	技术服务、检修、运维等	27,697,990.46	30,251,689.09
上海吴泾第二发电有限责任公司	技术服务、检修、运维等	13,254,952.85	14,155,518.88
上海外高桥第二发电有限责任公司	技术服务	8,213,756.35	12,521,325.15
上海申能临港燃机发电有限公司	技术服务	3,773,682.28	3,198,018.58
上海杨树浦馨懿房地产开发有限公司	咨询服务	1,285,870.05	0.00
创导（上海）智能技术有限公司	技术服务	1,212,676.62	526,284.42
其他	—	6,124.40	0.00
合营企业之子公司：	—	7,372,535.00	5,853,552.44
振发太阳能科技滨海有限公司	技术服务、检修、运维等	3,126,134.72	938,394.05
金湖振合新能源科技有限公司	技术服务、检修、运维等	2,053,827.05	1,016,856.77
高邮市振发新能源科技有限公司	技术服务、检修、运维等	1,043,816.95	1,655,346.28
海安鼎辉新能源有限公司	技术服务、检修、运维等	560,235.85	1,173,666.36
南通建海投资有限公司	技术服务、检修、运维等	386,256.28	466,609.93
南通市弘煜投资有限公司	技术服务、检修、运维等	202,264.15	602,679.05

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：万元币种：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
吴泾第二发电	本公司、申能股份	其他资产托管	2020-01-01	2020-12-31	合同	1,132.08
吴泾发电	本公司、申能股份有限公司	其他资产托管	2020-01-01	2020-12-31	合同	849.06

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

注 1：吴泾第二发电由本公司和申能股份有限公司对其两台 600MW 机组进行生产技术服务工作，包括发电设备的安全和经济运行、检修计划安排和审核及执行指导、技改等。2020 年度本公司收取委托服务费为 1,200.00 万元（含税）。

注 2：吴泾发电由本公司和申能股份有限公司对其两台 300MW 机组进行生产技术服务工作，包括发电设备的安全和经济运行、检修计划安排和审核及执行指导、技改等。2020 年度本公司收取委托服务费为 900.00 万元（含税）。

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

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
上电茨城筑波太阳能发电株式会社	695,596,000.00	2020-05-11	2022-11-27	否
土耳其 EMBA 发电有限公司	391,494,000.00	2020-06-30	2021-06-30	否
上海友好航运有限公司*1	15,000,000.00	2020-10-19	2021-10-18	否
上海友好航运有限公司*1	20,000,000.00	2020-08-28	2021-08-27	否
上海友好航运有限公司*1	20,000,000.00	2020-11-09	2021-11-06	否
上海友好航运有限公司*1	20,000,000.00	2020-04-28	2021-02-19	否
浙江上电天台山风电有限公司*1	8,500,000.00	2008-12-17	2021-12-15	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

注 1：本公司为上海友好航运有限公司、浙江上电天台山风电有限公司提供的借款担保，系 2020 年 3 月 31 日经本公司第七届第五次董事会会议和第七届第五次监事会会议审议通过，同意继续为参股的上海友好航运有限公司提供不超过 0.80 亿元的融资担保，继续为参股的浙江上电天台山风电有限公司提供金额不超过 0.17 亿元的融资担保。本年度已替浙江上电天台山风电有限公司偿还 800 万元，该笔担保余额为 850 万元。

(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				
国家电力投资集团有限公司	17,270,000.00	2020-12-24	2021-12-23	
国家电力投资集团有限公司	23,980,000.00	2020-7-30	2021-7-29	
国家电力投资集团有限公司	1,360,000,000.00	2020-7-7	2025-7-6	
国家电力投资集团有限公司	1,800,000,000.00	2020-12-9	2025-12-8	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2020-3-10	2020-8-11	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2020-8-13	2021-1-11	
国家电力投资集团有限公司	445,000,000.00	2020-07-07	2025-7-6	
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2020-10-16	2021-10-15	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2020-1-20	2020-6-20	
国家电力投资集团有限公司	270,000,000.00	2020-1-20	2020-8-20	
国家电力投资集团有限公司	150,000,000.00	2020-1-20	2020-11-27	
国家电力投资集团有限公司	30,000,000.00	2020-9-16	2020-9-30	
国家电力投资集团有限公司	23,980,000.00	2019-8-2	2020-8-1	
国家电力投资集团有限公司	17,270,000.00	2019-12-25	2020-12-24	
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2019-4-23	2020-4-22	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2019-9-18	2020-3-11	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2020-3-10	2020-8-11	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019-10-15	2020-1-20	
国家电力投资集团有限公司	50,000,000.00	2019-2-19	2020-1-20	
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2019-4-28	2020-1-20	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2019-12-4	2020-1-20	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2020-1-20	2020-6-20	
国家电力投资集团有限公司	270,000,000.00	2020-1-20	2020-8-20	
国家电力投资集团有限公司	150,000,000.00	2020-1-20	2020-11-27	
国家电力投资集团有限公司	30,000,000.00	2020-9-16	2020-9-30	
国家电投集团财务有限公司	150,000,000.00	2020-1-9	2020-12-25	
国家电投集团财务有限公司	235,000,000.00	2020-3-5	2021-3-4	
国家电投集团财务有限公司	190,000,000.00	2020-7-29	2023-7-28	
国家电投集团财务有限公司	42,000,000.00	2020-8-27	2023-8-26	
国家电投集团财务有限公司	250,000,000.00	2020-6-30	2020-9-29	
国家电投集团财务有限公司	360,000,000.00	2020-12-9	2021-2-8	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-2-7	2020-3-5	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-3-5	2020-4-3	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-4-3	2020-5-6	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-5-6	2020-6-5	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-6-5	2020-8-4	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-8-4	2020-9-3	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-9-3	2020-11-2	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-11-2	2021-1-1	
国家电投集团财务有限公司	320,000,000.00	2020-11-10	2021-11-9	

国家电投集团财务有限公司	220,000,000.00	2020-12-17	2021-12-16	
国家电投集团财务有限公司	220,000,000.00	2020-7-24	2021-7-23	
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2020-10-26	2025-10-25	
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2020-9-16	2020-9-30	
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2020-11-09	2025-11-8	
国家电投集团财务有限公司	45,000,000.00	2020-2-17	2020-11-10	
国家电投集团财务有限公司	92,400,000.00	2011-7-29	2020-3-10	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2019-12-24	2020-1-23	
国家电投集团财务有限公司	150,000,000.00	2020-1-9	2020-12-25	
国家电投集团财务有限公司	80,000,000.00	2019-8-19	2020-7-10	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019-9-5	2020-8-18	
国家电投集团财务有限公司	23,000,000.00	2018-5-11	2020-4-17	
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2018-4-13	2020-4-20	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-2-7	2020-3-5	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-3-5	2020-4-3	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-4-3	2020-5-6	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-5-6	2020-6-5	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-6-5	2020-8-4	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-8-4	2020-9-3	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2020-9-3	2020-11-2	
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2020-9-16	2020-9-30	
国家电投集团财务有限公司	45,000,000.00	2020-2-17	2020-11-10	
国家电投集团财务有限公司	250,000,000.00	2019-12-10	2020-12-9	
国家电投集团财务有限公司	70,000,000.00	2019-9-11	2020-9-10	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019-11-13	2020-11-6	
国家电投集团财务有限公司	150,000,000.00	2019-11-27	2020-11-22	
国家电投集团财务有限公司	250,000,000.00	2019-12-18	2020-12-17	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2019-11-7	2020-3-16	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019-12-4	2020-11-6	
国家电投集团财务有限公司	15,000,000.00	2019-11-11	2020-11-10	
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2019-11-15	2020-11-10	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2019-11-18	2020-5-17	
国家电投集团财务有限公司	44,680,000.00	2011-1-12	2020-11-21	
国家电投集团财务有限公司	250,000,000.00	2020-6-30	2020-9-29	
北京融和云链科技有限公司	10,000,000.00	2020-3-17	2020-9-16	
北京融和云链科技有限公司	600,000.00	2020-5-26	2020-11-23	
北京融和云链科技有限公司	36,000,000.00	2020-11-23	2020-11-27	

北京融和云链科技有限公司	124,000,000.00	2020-11-26	2020-11-30
北京融和云链科技有限公司	81,841,300.00	2020-10-19	2020-10-27
北京融和云链科技有限公司	53,690,900.00	2020-10-27	2020-10-29
北京融和云链科技有限公司	10,000,000.00	2020-9-29	2021-3-29
北京融和云链科技有限公司	150,000,000.00	2020-9-9	2021-3-8
北京融和云链科技有限公司	26,832,900.00	2020-9-24	2021-3-23
北京融和云链科技有限公司	44,197,450.00	2020-9-24	2021-3-23
北京融和云链科技有限公司	10,000,000.00	2020-3-17	2020-9-16
北京融和云链科技有限公司	600,000.00	2020-5-26	2020-11-23
北京融和云链科技有限公司	36,000,000.00	2020-11-23	2020-11-27
北京融和云链科技有限公司	124,000,000.00	2020-11-26	2020-11-30
北京融和云链科技有限公司	81,841,300.00	2020-10-19	2020-10-27
北京融和云链科技有限公司	53,690,900.00	2020-10-27	2020-10-29
国电投(海南)财资管理有限公司	200,000,000.00	2020-12-24	2023-12-23
中电投(上海)铝业有限公司	20,000,000.00	2019-3-1	2020-2-29
SPICRongheInternational(Montenegro)FinancialleasingLimited	312,633,469.39	2018-4-30	2020-4-29
SPICRongheInternational(Montenegro)FinancialleasingLimited	124,266,450.00	2019-8-8	2020-4-29
SPICRongheInternational(Montenegro)FinancialleasingLimited	154,746,900.00	2018-5-11	2020-5-10
SPICRongheInternational(Montenegro)FinancialleasingLimited	78,155,000.00	2019-2-11	2020-2-29
SPICRongheInternationalFinancialleasingCo., Limited	80,250,000.00	2020-2-29	2021-2-10
国家电投香港财资管理有限公司	179,589,984.00	2018-12-18	2020-12-17
国家电投香港财资管理有限公司	6,826,376.00	2019-4-23	2020-4-22
国家电投香港财资管理有限公司	1,215,656.00	2019-7-22	2020-7-22
国家电投香港财资管理有限公司	935,120.00	2019-9-2	2020-9-1
国家电投香港财资管理有限公司	36,103,748.80	2019-5-23	2020-5-22
国家电投香港财资管理有限公司	837,146,599.20	2019-12-5	2020-12-4
国家电投香港财资管理有限公司	1,046,433,249.00	2019-12-30	2020-12-29
国家电投香港财资管理有限公司	391,495,488.00	2020-1-17	2021-1-17
国家电投香港财资管理有限公司	195,747,744.00	2020-3-10	2021-3-10
国家电投香港财资管理有限公司	978,738,720.00	2020-3-19	2021-3-19
国家电投香港财资管理有限公司	521,993,984.00	2020-4-16	2021-4-16
国家电投香港财资管理有限公司	652,492,480.00	2020-12-18	2021-12-18

国家电投香港财资管理有限公司	978,738,720.00	2020-12-30	2021-12-30	
国家电投香港财资管理有限公司	3,259,881,130.62	2020-7-28	2025-7-27	
国家电投香港财资管理有限公司	120,374,889.60	2020-2-19	2021-2-19	
国家电投香港财资管理有限公司	441,374,595.20	2020-4-8	2021-4-8	
国家电投香港财资管理有限公司	66,364,368.00	2020-2-12	2022-2-14	
国家电投香港财资管理有限公司	347,622,880.00	2020-3-26	2021-3-26	
国家电投香港财资管理有限公司	94,806,240.00	2020-7-29	2021-7-29	
国家电投香港财资管理有限公司	303,379,968.00	2020-9-8	2021-9-8	
国家电投香港财资管理有限公司	12,640,832.00	2020-9-24	2021-9-24	
国家电投香港财资管理有限公司	240,175,808.00	2020-11-24	2021-11-24	
国家电投香港财资管理有限公司	176,971,648.00	2020-12-17	2021-12-17	
中电投融和融资租赁有限公司	100,000,000.00	2020-11-19	2025-11-18	
中电投融和融资租赁有限公司	4,401,200.00	2020-12-16	2023-12-6	
中电投融和融资租赁有限公司	32,000,000.00	2020-12-22	2023-12-6	
中电投融和融资租赁有限公司	340,000,000.00	2020-8-24	2035-8-23	
中电投融和融资租赁有限公司	78,000,000.00	2020-7-20	2034-7-19	
中电投融和融资租赁有限公司	200,000,000.00	2020-8-26	2037-8-25	
中电投融和融资租赁有限公司	196,400,000.00	2020-12-18	2037-8-25	
中电投融和融资租赁有限公司	45,000,000.00	2020-3-19	2025-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	45,000,000.00	2020-6-18	2025-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	55,000,000.00	2020-9-18	2025-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	5,000,000.00	2020-12-16	2025-3-18	
中电投融和融资租赁有限公司	60,000,000.00	2020-12-16	2025-12-15	
中电投融和融资租赁有限公司	500,000.00	2015-11-25	2020-11-24	
中电投融和融资租赁有限公司	7,500,000.00	2015-11-23	2020-3-20	
中电投融和融资租赁有限公司	7,500,000.00	2015-11-23	2020-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	7,500,000.00	2015-11-23	2020-9-19	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2015-11-23	2020-11-20	
中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	2016-9-12	2020-3-20	
中电投融和融资租赁有限公司	12,000,000.00	2016-12-21	2020-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	15,000,000.00	2016-9-21	2020-3-20	
中电投融和融资租赁有限公司	18,000,000.00	2016-12-21	2020-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2017-2-27	2020-9-20	

中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2017-3-21	2020-12-17	
中电投融和融资租赁有限公司	8,000,000.00	2017-9-18	2020-3-20	
中电投融和融资租赁有限公司	8,000,000.00	2017-9-18	2020-6-19	
中电投融和融资租赁有限公司	8,000,000.00	2017-12-18	2020-9-19	
中电投融和融资租赁有限公司	8,000,000.00	2017-12-18	2020-12-17	
中电投融和融资租赁有限公司	12,500,000.00	2018-6-20	2020-9-19	
中电投融和融资租赁有限公司	12,500,000.00	2018-6-20	2020-12-17	
中电投融和融资租赁有限公司	239,167,120.00	2015-8-12	2020-3-23	
中电投融和融资租赁有限公司	262,775,300.00	2015-11-27	2020-3-23	
中电投融和融资租赁有限公司	95,304,000.00	2018-9-21	2020-7-28	
中电投融和融资租赁有限公司	14,981,242.48	2017-11-9	2020-3-13	
中电投融和融资租赁有限公司	1,397,215.72	2017-11-9	2020-3-13	
中电投融和融资租赁有限公司	583,333.32	2017-11-9	2020-4-13	
中电投融和融资租赁有限公司	2,916,666.68	2017-11-9	2020-4-13	
中电投融和融资租赁有限公司	145,981,592.92	2019-6-28	2020-4-28	
中电投融和融资租赁有限公司	50,000,000.00	2018-3-30	2020-1-20	
中电投融和融资租赁有限公司	8,000,000.00	2019-6-28	2020-1-20	
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2018-8-22	2020-12-16	
中电投融和融资租赁有限公司	95,635,000.00	2016-8-16	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	5,306,800.00	2016-11-4	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	61,000,000.00	2016-11-4	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	5,150,000.00	2016-11-4	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	5,350,950.00	2016-11-4	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	16,275,700.00	2016-12-29	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	101,917,400.00	2017-1-16	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	12,082,600.00	2017-1-16	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	2,917,400.00	2017-1-16	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	46,990,000.00	2017-3-6	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	23,000,000.00	2017-3-8	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	10,010,000.00	2017-3-13	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	19,900,000.00	2017-10-25	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	6,560,000.00	2017-10-25	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	2018-2-1	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	10,060,000.00	2018-2-1	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	5,680,000.00	2018-7-25	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	40,000,000.00	2018-12-3	2020-8-15	
中电投融和融资租赁有限公司	9,000,000.00	2018-2-5	2020-2-4	
中电投融和融资租赁有限公司	800,000.00	2018-2-5	2020-2-4	
中电投融和融资租赁有限公司	19,425,000.00	2018-8-31	2020-8-30	
中电投融和融资租赁有限公司	16,646,100.00	2018-10-26	2020-8-30	
中电投融和融资租赁有限公司	15,865,920.00	2018-11-22	2020-8-30	

中电投融和融资租赁有限公司	36,051,170.00	2018-12-6	2020-8-30
中电投融和融资租赁有限公司	10,000,000.00	2015-10-30	2020-11-2
中电投融和融资租赁有限公司	23,700,000.00	2015-12-29	2020-12-28
中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2019-5-6	2020-12-28
中电投融和融资租赁有限公司	2,000,000.00	2016-12-13	2020-6-1
中电投融和融资租赁有限公司	12,500,000.00	2015-8-7	2020-6-17
中电投融和融资租赁有限公司	12,500,000.00	2015-8-7	2020-12-16
中电投融和融资租赁有限公司	144,000,000.00	2018-9-21	2020-7-28
中国康富国际租赁股份有限公司	2,634,179.70	2018-8-16	2020-6-21
中国康富国际租赁股份有限公司	5,313,975.53	2018-8-16	2020-12-21
中国康富国际租赁股份有限公司	64,073,179.70	2020-1-6	2033-12-20
中国康富国际租赁股份有限公司	10,000,000.00	2020-5-28	2033-12-20
中国康富国际租赁股份有限公司	28,228,975.53	2020-6-29	2033-12-20
中国康富国际租赁股份有限公司	18,804,153.85	2020-12-30	2033-12-20
中国康富国际租赁股份有限公司	297,911,504.42	2019-5-24	2020-1-17
中国康富国际租赁股份有限公司	50,000,000.00	2019-1-18	2020-1-19
中国康富国际租赁股份有限公司	44,247,787.61	2019-4-28	2020-1-19
中国康富国际租赁股份有限公司	38,938,053.10	2019-9-20	2020-1-19
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2019-4-26	2022-4-25
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019-6-6	2024-6-5
国家电力投资集团有限公司	1,000,000,000.00	2019-8-23	2024-8-22
国家电力投资集团有限公司	1,400,000,000.00	2019-5-9	2022-5-8
国家电力投资集团有限公司	1,100,000,000.00	2019-5-17	2022-5-16
国家电力投资集团有限公司	400,000,000.00	2018-10-20	2021-10-21
国家电力投资集团有限公司	530,000,000.00	2014-9-22	2029-9-21
国家电力投资集团有限公司	70,000,000.00	2019-9-17	2022-9-18
国家电力投资集团有限公司	72,500,000.00	2019-4-26	2022-4-25
国家电力投资集团有限公司	227,500,000.00	2019-4-26	2022-4-25
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2015-6-17	2027-6-16
国家电投集团财务有限公司	230,000,000.00	2018-10-22	2021-10-21
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2018-5-18	2021-5-15
国家电投集团财务有限公司	504,600,000.00	2011-7-29	2029-3-10
国家电投集团财务有限公司	90,950,000.00	2011-1-12	2025-11-21
国家电投集团财务有限公司	44,680,000.00	2011-1-12	2025-11-21
国家电投香港财资管理有限公司	521,993,984.00	2019-5-23	2021-5-25
国家电投香港财资管理有限公司	461,390,368.00	2019-4-23	2021-4-22
国家电投香港财资管理有限公司	82,165,408.00	2019-7-22	2021-7-22
国家电投香港财资管理有限公司	63,204,160.00	2019-9-2	2021-9-1
中国康富国际租赁股份有限公司	246,877,612.77	2018-8-16	2033-12-20
中电投融和融资租赁有限公司	6,000,000.00	2017-9-18	2022-9-17
中电投融和融资租赁有限公司	21,500,000.00	2017-12-18	2022-9-17
中电投融和融资租赁有限公司	32,500,000.00	2018-3-19	2022-9-17

中电投融和融资租赁有限公司	44,500,000.00	2018-6-20	2023-6-19
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2018-8-20	2023-6-19
中电投融和融资租赁有限公司	25,000,000.00	2018-9-18	2023-6-19
中电投融和融资租赁有限公司	3,000,000.00	2018-10-23	2023-6-19
中电投融和融资租赁有限公司	22,500,000.00	2018-12-19	2023-6-19
中电投融和融资租赁有限公司	22,500,000.00	2019-3-20	2024-3-19
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2019-4-10	2024-3-19
中电投融和融资租赁有限公司	11,000,000.00	2019-6-19	2024-3-19
中电投融和融资租赁有限公司	35,000,000.00	2019-9-19	2024-3-19
中电投融和融资租赁有限公司	11,500,000.00	2019-12-17	2024-3-19
中电投融和融资租赁有限公司	40,000,000.00	2019-12-19	2024-3-19
中电投融和融资租赁有限公司	44,422,569.00	2016-3-1	2026-2-27
中电投融和融资租赁有限公司	215,130,000.00	2019-12-18	2026-6-17
中电投融和融资租赁有限公司	559,348,500.00	2016-2-26	2026-2-25
中电投融和融资租赁有限公司	13,928,805.80	2015-11-25	2023-11-24
中电投融和融资租赁有限公司	205,502,608.60	2015-11-18	2025-11-17
中电投融和融资租赁有限公司	58,778,404.00	2016-3-30	2026-3-29
中电投融和融资租赁有限公司	77,237,100.00	2018-8-22	2026-8-21
中电投融和融资租赁有限公司	97,244,200.00	2018-8-22	2026-8-21
中电投融和融资租赁有限公司	94,962,800.00	2018-8-22	2026-8-21
中电投融和融资租赁有限公司	257,280,000.00	2015-9-11	2023-9-10
中电投融和融资租赁有限公司	40,500,000.00	2015-10-28	2025-10-27
中电投融和融资租赁有限公司	22,495,878.00	2015-11-19	2025-10-27
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2015-12-17	2025-10-27
中电投融和融资租赁有限公司	7,348,000.00	2015-12-28	2025-10-27
中电投融和融资租赁有限公司	9,650,000.00	2016-2-3	2025-10-27
中电投融和融资租赁有限公司	40,500,000.00	2015-10-27	2025-10-27
中电投融和融资租赁有限公司	2,495,878.00	2015-11-19	2025-10-28
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2015-11-23	2025-10-29
中电投融和融资租赁有限公司	30,000,000.00	2015-12-24	2025-10-30
中电投融和融资租赁有限公司	9,292,000.00	2015-12-28	2025-10-31
中电投融和融资租赁有限公司	7,300,000.00	2016-2-3	2025-11-1
中电投融和融资租赁有限公司	410,000.00	2016-2-4	2025-11-2

中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2017-3-13	2022-3-12	
中电投融和融资租赁有限公司	61,200,000.00	2015-10-30	2021-4-10	
中电投融和融资租赁有限公司	20,000,000.00	2016-12-13	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	8,247,097.60	2016-12-28	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	3,749,760.00	2017-1-20	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	5,499,520.00	2017-2-28	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	703,622.40	2017-3-14	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	7,800,000.00	2017-3-14	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	2,000,000.00	2017-3-14	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	500,000.00	2017-6-21	2021-11-23	
中电投融和融资租赁有限公司	3,500,000.00	2017-6-21	2022-6-20	
中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	2018-1-24	2022-6-20	
中电投融和融资租赁有限公司	168,425,670.00	2015-8-7	2025-8-30	
中电投融和融资租赁有限公司	106,500,000.00	2016-4-12	2026-4-11	
中电投融和融资租赁有限公司	472,837,500.00	2019-2-2	2034-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	472,837,500.00	2019-2-28	2034-2-27	
中电投融和融资租赁有限公司	472,837,500.00	2019-2-2	2034-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	204,896,250.00	2019-11-29	2034-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	277,398,000.00	2020-4-21	2034-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	480,000,000.00	2019-2-2	2034-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	87,733,590.00	2019-11-15	2034-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	280,391,538.42	2019-2-2	2034-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	156,470,490.00	2019-2-1	2034-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	360,712,147.00	2019-12-16	2034-2-1	
中电投融和融资租赁有限公司	438,209,100.00	2019-7-19	2029-7-18	
中电投融和融资租赁有限公司	126,718,800.00	2019-11-13	2021-11-12	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
巴里坤融信华创风电投资有限公司	220,000,000.00	2017-12-14	2022-12-13	
新疆上融新能源开发有限公司	19,950,000.00	2017-9-12	2022-9-11	

(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	954.92	1,226.29
----------	--------	----------

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(1) 经本公司第七届第六次董事会会议审议批准，本公司所属企业明华电力拟实施科技型股权激励计划并引入国家电投集团综合智慧能源科技有限公司（以下简称“综合智慧能源公司”），综合智慧能源公司以增资扩股方式取得明华电力15%的股权，明华电力员工持股平台公司（上海庚烁科技合伙企业（有限合伙）、上海庚浩科技合伙企业（有限合伙））共取得明华电力7.12%的股权。

经本公司第七届第七次董事会会议审议批准，本公司、本公司所属企业上电投资与同受国家电投集团控制的全资子公司综合智慧能源公司共同投资上海舜华新能源系统有限公司，取得的股权比例分别为：16%、11.8%、6%。

(2) 2014年，本公司所属企业新能源公司与合营企业上海懿杉新能源科技有限公司的子公司海安鼎辉、南通建海等6家公司作为共同借款人，向国家开发银行股份有限公司借款，明细如下：

共同借款人	借款用途	借款余额(万元)	起始日	到期日	抵押担保情况
海安鼎辉、新能源公司	15MW光伏电站项目建设	8,338	2014-6-3	2029-6-2	海安鼎辉部分机器设备抵押、电费收费权质押
南通建海、新能源公司	6MW光伏电站项目建设	3,115	2014-6-3	2029-6-2	南通建海部分机器设备抵押、电费收费权质押
南通弘煜、新能源公司	6MW光伏电站项目建设	3,730	2014-12-18	2029-12-17	南通弘煜部分机器设备抵押、电费收费权质押
高邮振发、新能源公司	20MW光伏电站项目建设	10,859	2014-8-22	2029-8-21	高邮振发部分机器设备抵押、电费收费权质押
振发太阳能、新能源公司	20MW光伏电站项目建设	9,930	2014-11-18	2029-11-17	振发太阳能部分机器设备抵押、电费收费权质押
金湖振合、新能源公司	20MW光伏电站项目建设	11,254	2014-11-25	2029-11-24	金湖振合部分机器设备抵押、电费收费权质押

(3) 本公司及本公司所属企业本年参与由国家电投集团发起设立的，由百瑞信托有限责任公司作为管理人的“国家电力投资集团有限公司2020年度第一期资产支持票据信托”和“国家电力投资集团有限公司2020年度新能源2号绿色定向资产支持商业票据信托”，本公司所属吴泾热电厂及所属企业浙江长兴、淮沪电力、外高桥发电、上电漕泾向国家电投集团转让标杆电费应收账款40,599.70万元，本公司所属企业泗洪金丰、湖南晶锐、湖南晶尧向国家电投集团转让新能源补贴应收账款18,628.20万元；

本公司及本公司所属企业本年参与由国家电投集团与平安证券股份有限公司（以下简称“平安证券”）设立的，由平安证券作为管理人的“平安-国家电投电费应收账款资产支持专项计划（二期）”和“平安-国家电投可再生能源电价附加补助1号资产支持专项计划”，本公司所属吴泾热电厂及所属企业上电漕泾、外高桥发电向国家电投集团转让应收账款115,309.09万元，本公司所属企业宿迁协合、海安策兰、鄞善海林向国家电投集团转让应收账款10,672.30万元；

本公司所属企业本年参与与国家电投集团与英大证券有限责任公司共同设立的，由英大证券有限责任公司作为管理人的“英大证券-国家电投电费应收账款1号资产支持专项计划”，本公司所属企业海安策兰向国家电投集团转让应收账款430.08万元。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
------	-----	------	------

		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	上海吴泾发电有限责任公司	800,420,974.70	0.00	854,312,582.07	0.00
应收账款	新马耳他能源公司	14,568,461.58	0.00	18,444,580.00	0.00
应收账款	中电电力工程有限公司	14,202,136.00	0.00	10,190,720.90	0.00
应收账款	上海外高桥第三发电有限责任公司	8,904,713.98	0.00	6,496,482.70	0.00
应收账款	淮沪煤电有限公司	5,633,197.00	0.00	18,563,477.95	0.00
应收账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	3,527,149.75	0.00	3,787,149.75	0.00
应收账款	上海外高桥第二发电有限责任公司	2,815,000.00	0.00	1,099,167.24	0.00
应收账款	振发太阳能科技滨海有限公司	1,910,821.42	0.00	1,825,890.18	0.00
应收账款	中电华创电力技术研究有限公司	1,800,000.00	0.00	900,000.00	0.00
应收账款	中电神头发电有限责任公司	1,515,000.00	0.00	1,051,100.00	0.00
应收账款	芜湖中电环保发电有限公司	1,300,000.00	0.00	900,000.00	0.00
应收账款	高邮市振发新能源科技有限公司	1,240,975.00	0.00	1,687,000.84	0.00
应收账款	上海吴泾第二发电有限责任公司	1,022,430.57	0.00	46,900.00	0.00
应收账款	海安鼎辉新能源有限公司	935,572.64	0.00	1,233,106.94	0.00
应收账款	南通建海投资有限公司	469,470.56	0.00	542,931.56	0.00
应收账款	中电投东北能源科技有限公司	400,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	国家电投集团东方新能源股份有限公司	350,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	中电(四会)热电有限责任公司	336,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	南通市弘煜投资有限公司	309,117.59	0.00	776,378.20	0.00
应收账款	金湖振合新能源科技有限公司	306,356.00	0.00	1,782,221.00	0.00
应收账款	吉林电力股份有限公司	305,000.00	0.00	0.00	0.00
应收账款	江苏常熟发电有限公司	0.00	0.00	18,302,300.00	0.00
应收账款	中电投融和融资租赁有限公司	0.00	0.00	1,000,000.00	1,000,000.00
应收账款	淮南平圩第二发电有限责任公司	0.00	0.00	750,000.00	0.00
应收账款	其他	743,310.17	0.00	1,463,606.65	0.00
其他应收款	上海杨电能源环境科技有限公司	568,974,222.48	0.00	568,805,992.74	0.00
其他应收款	新疆上融新能源开发有限公司	19,950,000.00	0.00	19,950,000.00	0.00
其他应收款	创导(上海)智能技术有限公司	2,763,780.06	0.00	2,456,784.49	0.00
其他应收款	上海吴泾发电有限责任公司	705,418.65	0.00	416,835.41	0.00
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	642,941.30	0.00	0.00	0.00
其他应收款	上海外高桥第三发电有限责任公司	389,900.00	0.00	389,900.00	0.00
其他应收款	中电投融和融资租赁有限公司	0.00	0.00	24,944,428.41	0.00
其他应收款	新加坡联合能源发展有限公司	0.00	0.00	508,634.84	0.00
其他应收款	其他	0.00	0.00	521,341.65	
预付款项	中国电能成套设备有限公司	8,053,443.01	0.00	7,327,004.39	0.00
预付款项	中电投融和融资租赁有限公司	5,555,616.54	0.00	3,724,024.40	0.00
预付款项	国家电投集团保险经纪有限公司	3,277,347.41	0.00	3,696,755.79	0.00
预付款项	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	0.00	0.00	10,653,599.20	0.00

预付款项	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	0.00	0.00	793,826.90	0.00
预付款项	其他	58,501.00	0.00	248,360.00	0.00
债权投资	巴里坤融信华创风电投资有限公司	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	0.00
应收股利	中电投融和融资租赁有限公司	192,734,630.45	0.00	64,569,154.78	0.00
应收股利	上海懿杉新能源科技有限公司	89,031,211.75	0.00	45,854,000.00	0.00
应收股利	上海东海风力发电有限公司	24,266,083.49	0.00	14,258,725.27	0.00
其他非流动资产	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	23,822,350.31	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	中电投电力工程有限公司土耳其分公司	9,385,312.02	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	5,058,789.16	0.00	0.00	0.00
其他非流动资产	中电投融和融资租赁有限公司	0.00	0.00	21,992,156.86	0.00

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京融和云链科技有限公司	231,030,350.00	0.00
应付账款	淮沪煤电有限公司	118,513,157.34	168,589,023.52
应付账款	中电投电力工程有限公司	74,633,292.66	97,500,248.96
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	36,366,269.74	33,427,883.13
应付账款	新马耳他能源公司	19,441,130.47	22,792,870.21
应付账款	江苏常熟发电有限公司	14,148,000.00	0.00
应付账款	国家电力投资集团有限公司	12,092,546.40	174,600.00
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	9,963,986.00	30,687,436.38
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	8,954,000.00	2,393,000.00
应付账款	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	4,788,382.23	7,589,532.71
应付账款	上海电投管道工程有限公司	3,278,978.01	0.00
应付账款	国家电投集团信息技术有限公司	3,118,700.00	2,376,255.98
应付账款	国际可再生能源服务公司	2,937,981.95	0.00
应付账款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	2,741,378.28	0.00
应付账款	赤峰白音华物流有限公司	2,444,386.18	0.00
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	2,403,382.28	1,362,154.33
应付账款	上海电投电能成套设备有限公司	1,762,213.37	237,045.45
应付账款	天津国核电力工程管理有限公司	1,497,246.80	1,715,219.08
应付账款	上海和运工程咨询有限公司	1,410,000.00	0.00
应付账款	国家电投集团保险经纪有限公司	1,113,165.49	626,579.90
应付账款	中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司	1,088,733.82	1,762,713.83
应付账款	国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	1,040,000.00	810,000.00
应付账款	中电投融和融资租赁有限公司	1,000,000.00	0.00
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	919,532.27	85,000.00
应付账款	国核电站运行服务技术有限公司	895,000.00	0.00
应付账款	电能(北京)工程监理有限公司	809,600.00	573,409.97

应付账款	上海新拓电力设备有限公司	325,860.00	157,425.00
应付账款	上海外高桥第三发电有限责任公司	0.00	1,951,277.07
应付账款	上海外高桥第二发电有限责任公司	0.00	522,669.90
应付账款	其他	742,587.94	396,878.66
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	1,088,965,733.52	1,070,484,338.97
其他应付款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	8,838,705.66	64,713,695.81
其他应付款	国家电投集团保险经纪有限公司	4,027,531.08	4,027,531.08
其他应付款	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	1,713,501.49	1,712,031.27
其他应付款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	852,863.20	213,251.28
其他应付款	上海吴泾第二发电有限责任公司	703,728.09	0.00
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司	312,000.00	8,607,471.72
其他应付款	上海吴泾发电有限责任公司	406,499.90	6,672,821.90
其他应付款	中电投电力工程有限公司	41,666.00	11,873,503.52
其他应付款	国家电投集团远达环保股份有限公司	0.00	6,624,117.56
其他应付款	中电投(深圳)电力销售有限公司	0.00	834,200.00
其他应付款	国核电力规划设计研究院有限公司	0.00	510,296.86
其他应付款	其他	319,310.82	1,103,668.26
应付利息	国家电力投资集团有限公司	0.00	20,439,104.22
应付利息	国家电投集团财务有限公司	0.00	12,342,500.02
应付利息	国家电投香港财资管理有限公司	0.00	5,685,048.94
应付利息	SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	0.00	4,098,557.15
应付利息	中国康富国际租赁股份有限公司	0.00	2,715,752.21
应付股利	新马耳他能源公司	2,074,293.89	4,382,911.59
短期借款	国家电投香港财资管理有限公司	5,985,228,085.16	2,441,677,581.00
短期借款	国家电投集团财务有限公司	1,655,110,320.13	1,565,000,000.00
短期借款	国家电力投资集团有限公司	141,921,780.82	1,091,250,000.00
短期借款	中电投(上海)铝业有限公司	0	20,000,000.00
一年内到期非流动负债	国家电投香港财资管理有限公司	636,056,073.30	179,589,984.00
一年内到期非流动负债	国家电投集团财务有限公司	567,080,000.00	137,080,000.00
一年内到期非流动负债	中电投融和融资租赁有限公司	561,750,593.49	821,504,589.04
一年内到期非流动负债	国家电力投资集团有限公司	408,032,222.20	0.00
一年内到期非流动负债	SPIC Ronghe International Financial leasing Co., Limited	80,250,000.00	0.00
一年内到期非流动负债	中国康富国际租赁股份有限公司	14,563,000.00	0.00
一年内到期非流动负债	SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	0.00	591,646,819.39
长期借款	国家电力投资集团有限公司	9,042,008,424.43	5,730,000,000.00
长期借款	国家电投香港财资管理有限公司	3,326,245,498.62	615,737,088.00
长期借款	国家电投集团财务有限公司	1,556,068,166.68	1,173,230,000.00
长期借款	国电投(海南)财资管理有限公司	200,000,000.00	0.00
长期借款	SPIC Ronghe International (Montenegro) Financial leasing Limited	0.00	78,155,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	7,021,920,398.74	3,537,878,335.48
长期应付款	中国康富国际租赁股份有限公司	353,420,921.85	685,923,113.13

7、 关联方承诺适用 不适用**8、 其他**适用 不适用**十三、 股份支付****1、 股份支付总体情况**适用 不适用**2、 以权益结算的股份支付情况**适用 不适用**3、 以现金结算的股份支付情况**适用 不适用**4、 股份支付的修改、终止情况**适用 不适用**5、 其他**适用 不适用**十四、 承诺及或有事项****1、 重要承诺事项**适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 已签订的正在或准备履行的大额发包合同

截至 2020 年 12 月 31 日，本集团已签订但未支付的约定大额发包合同支出共计 978,764.80 万元。

(2) 已签订的正在或准备履行的重大租赁合同及财务影响。

截止 2020 年 12 月 31 日(T)，本集团承担的不可撤销融资租赁需于下列期间偿还款项如下：

期间	融资租赁还款金额
T+1 年	2,352,015,331.29
T+2 年	1,836,937,373.68
T+3 年	2,121,552,451.81
T+3 年以后	10,357,696,780.52
合计	16,668,201,937.30

除上述承诺事项外，截止 2020 年 12 月 31 日，本集团无其他需要披露的重大承诺事项。

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

本公司为子公司及合营联营企业提供的担保，详见本报告第十一节、十二、5.（4）关联担保情况所述内容。

除上述或有事项外，截止 2020 年 12 月 31 日，本集团无其他需要披露的或有事项。

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	287,888,061.67
经审议批准宣告发放的利润或股利	

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 5 日，本公司发行了 2021 年度第一期超短期融资券，债务融资工具简称 21 沪电力 SCP001，期限 65 日，计息方式：付息固定利率，发行日：2021 年 1 月 5 日，兑付日：2021 年 3 月 12 日，发行总额：19 亿元，票面利率（年化）：2.48%，本期超短期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，募集资金主要用于偿还到期债券。

2021 年 1 月 12 日，本公司发行了 2021 年度第二期超短期融资券，债务融资工具简称 21 沪电力 SCP002，期限 93 日，计息方式：付息固定利率，发行日：2021 年 1 月 12 日，兑付日：2021 年 4 月 16 日，发行总额：17 亿元，票面利率（年化）：2.58%，本期超短期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，募集资金主要用于偿还到期债券。

2021 年 3 月 1 日至 3 月 2 日，本公司发行了 2021 年度第三期超短期融资券，债务融资工具简称 21 沪电力 SCP003，期限 135 日，计息方式：付息固定利率，兑付日：2021 年 7 月 16 日，发行总额：27 亿元，票面利率（年化）：2.94%，本期超短期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，募集资金主要用于偿还到期债券。

2021 年 3 月 8 日至 3 月 9 日，本公司发行了 2021 年度第四期超短期融资券，债务融资工具简称 21 沪电力 SCP004，期限 135 日，计息方式：付息固定利率，兑付日：2021 年 7 月 23 日，发行总额：19 亿元，票面利率（年化）：2.90%，本期超短期融资券通过簿记建档集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，募集资金主要用于偿还到期债券。

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

本集团主要经营活动为从事发电、供热、煤炭销售及其他相关业务，根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务确定仅有一个从事发电业务的经营分部和报告分部。因此，本集团无需披露额外分部报告信息。

(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

2016年12月16日，本公司召开2016年第一次临时股东大会，批准本公司签署《关于KESPOWERLTD持有K-ELECTRICLIMITED的股份买卖协议》及相关协议。本公司将以现金方式收购KES能源公司持有的K-ELECTRICLIMITED（以下简称KE公司）18,335,542,678股的股份，约占KE公司总发行股本的66.40%，可支付对价为17.70亿美元，并视标的公司经营情况给予交易对方或其指定方奖励金合计不超过0.27亿美元。

2017年10月,巴基斯坦国家电力监管局(NEPRA)公布了KE公司新多年期电价机制(MYT)的复议结果,复议结果仍未能达到预期。巴基斯坦政府相关主管部门就KE公司的新MYT电价复议结果已正式致函NEPRA,要求其就对电价复议结果进行重新考虑。2017年12月5日,NEPRA召开了新MYT电价重新考虑听证会。

NEPRA已公布了“重新考虑”后的MYT。KE公司已向法院对NEPRA的电价复议决定提出诉讼,并已获得在诉讼完成前电价暂不生效的法令。

本次交易仍存在因电价发生变化而影响标的公司盈利能力的可能,或将导致本次交易终止的风险。

截止本报告日,该收购交易尚未完成,与之发生的相关支出,已经全部计入当期损益。

8、其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位:元币种:人民币

账龄	期末账面余额
1年以内小计	111,386,739.16
1至2年	65,602,283.82
2至3年	1,170,762.92
3年以上	34,188,655.42
合计	212,348,441.32

(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	266,032.42	0.13	266,032.42	100.00	0.00	6,753,085.58	4.44	6,753,085.58	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	212,082,408.90	99.87	0.00	0.00	212,082,408.90	145,467,524.26	95.56	0.00	0.00	145,467,524.26
合计	212,348,441.32	/	266,032.42	/	212,082,408.90	152,220,609.84	/	6,753,085.58	/	145,467,524.26

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
上海宏浩服装整理有限公司	266,032.42	266,032.42	100.00	预计无法收回
合计	266,032.42	266,032.42	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：电费、热费组合、关联方组合

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 (%)
电费、热费组合	45,499,754.62	0.00	0.00
关联方组合	166,582,654.28	0.00	0.00
合计	212,082,408.90	0.00	0.00

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

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	0.00	0.00	6,753,085.58	6,753,085.58
2020年1月1日应收账款账面余额在本年	—	—	—	—
--转入第二阶段	0.00	—	—	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	—	0.00
--转回第二阶段	—	—	0.00	0.00
--转回第一阶段	—	0.00	0.00	0.00
本年计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本年转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本年转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本年核销	0.00	0.00	6,487,053.16	6,487,053.16
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年12月31日余额	0.00	0.00	266,032.42	266,032.42

(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	

按单项计提坏账准备	6,753,085.58	0.00	0.00	6,487,053.16	0.00	266,032.42
按组合计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	6,753,085.58	0.00	0.00	6,487,053.16	0.00	266,032.42

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	6,487,053.16

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	147,946,250.00	3年以内、3年以上	69.67	0.00
国网上海市电力公司	44,760,762.67	1年以内	21.08	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	18,267,285.13	3年以内	8.60	0.00
上海宝戈实业有限公司	357,769.81	3年以上	0.17	0.00
上海宏浩服装整理有限公司	266,032.42	3年以上	0.13	266,032.42
合计	211,598,100.03	—	99.65	266,032.42

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

债务人名称	终止确认金额	与终止确认相关的利得和损失
国网上海市电力公司	221,665,695.05	-6,819,415.80
合计	221,665,695.05	-6,819,415.80

注：本公司所属吴泾热电厂本年参与由国家电投集团与平安证券股份有限公司（以下简称“平安证券”）设立的，由平安证券作为管理人的“平安-国家电投电费应收账款资产支持专项计划（二期）”，吴泾热电厂向国家电投集团转让应收账款 14,637.57 万元；

本公司所属吴泾热电厂本年参与由国家电投集团发起设立的，由百瑞信托有限责任公司作为管理人的“国家电力投资集团有限公司 2020 年度第一期资产支持票据信托”，吴泾热电厂向国家电投集团转让标杆电费应收账款 7,529.00 万元。

(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	0.00	0.00
应收股利	126,642,621.48	73,470,055.11
其他应收款	1,152,190,657.73	1,154,355,116.71
合计	1,278,833,279.21	1,227,825,171.82

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
上海懿杉新能源科技有限公司	89,031,211.75	45,854,000.00
上海东海风力发电有限公司	24,266,083.49	14,258,725.27
上海电力设计院有限公司	12,575,664.16	12,575,664.16

上海禾曦能源投资有限公司	769,662.08	781,665.68
合计	126,642,621.48	73,470,055.11

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

√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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
上海懿杉新能源科技有限公司	45,854,000.00	1-2年	暂未支付	否
上海东海风力发电有限公司	14,258,725.27	1-2年	暂未支付	否
上海电力设计院有限公司	12,575,664.16	2-3年	暂未支付	否
合计	72,688,389.43	/	/	/

(6). 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	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年12月31日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□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 年以内小计	1,827,416.28
1 至 2 年	957,018.44
2 至 3 年	1,081,637,294.82
3 年以上	68,592,659.84
合计	1,153,014,389.38

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	1,151,156,939.31	1,153,677,215.95
押金、保证金	699,592.23	699,592.23
其他	1,157,857.84	802,040.18
合计	1,153,014,389.38	1,155,178,848.36

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	0.00	0.00	823,731.65	823,731.65
2020年1月1日余额在本期	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
—转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2020年12月31日余额	0.00	0.00	823,731.65	823,731.65

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	823,731.65	0.00	0.00	0.00	0.00	823,731.65
按组合计提坏账准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	823,731.65	0.00	0.00	0.00	0.00	823,731.65

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海杨电能源环境科技有限公司	往来款	568,974,222.48	2-3年	49.35	0.00
上海杨树浦发电厂有限公司	往来款	463,106,101.09	2-3年	40.16	0.00
上海杨电能源环境技术服务有限公司	往来款	48,136,762.08	2-3年	4.17	0.00
上海电力(马耳他)控股有限公司	往来款	19,445,868.05	3年以上	1.69	0.00
上坦发电有限公司	往来款	14,566,985.95	3年以上	1.26	0.00
合计	/	1,114,229,939.65	/	96.63	0.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

对子公司投资	22,085,293,689.16	314,699,043.00	21,770,594,646.16	18,603,974,315.71	314,699,043.00	18,289,275,272.71
对联营、合营企业投资	9,719,201,139.83	0.00	9,719,201,139.83	8,533,730,589.68	0.00	8,533,730,589.68
合计	31,804,494,828.99	314,699,043.00	31,489,795,785.99	27,137,704,905.39	314,699,043.00	26,823,005,862.39

(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
上海外高桥发电有限责任公司	1,213,210,267.97	0.00	0.00	1,213,210,267.97	0.00	0.00
上海上电漕泾发电有限公司	936,000,000.00	0.00	0.00	936,000,000.00	0.00	0.00
江苏崑山发电公司	550,000,000.00	0.00	0.00	550,000,000.00	0.00	0.00
上海电力新能源发展有限公司	2,426,532,052.30	604,090,000.00	0.00	3,030,622,052.30	0.00	0.00
淮沪电力有限公司	460,086,300.00	0.00	0.00	460,086,300.00	0.00	0.00
上海电力日本株式会社	526,855,350.39	0.00	0.00	526,855,350.39	0.00	0.00
江苏上电贾汪发电有限公司	360,782,017.24	0.00	0.00	360,782,017.24	0.00	314,699,043.00
江苏上电八菱集团有限公司	300,000,000.00	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00
上海漕泾热电有限责任公司	287,640,000.00	0.00	0.00	287,640,000.00	0.00	0.00
浙江浙能长兴天然气热电有限公司	212,343,243.00	0.00	0.00	212,343,243.00	0.00	0.00
上海电力能源发展(香港)有限公司	794,951,330.00	0.00	0.00	794,951,330.00	0.00	0.00
土耳其 EMBA 发电有限公司	1,275,217,513.74	0.00	0.00	1,275,217,513.74	0.00	0.00
上海明华电力技术工程有限公司	116,380,000.00	1,627,730.00	0.00	118,007,730.00	0.00	0.00
上海上电电力工程有限公司	209,834,100.00	0.00	0.00	209,834,100.00	0.00	0.00
上海上电电力运营有限公司	80,000,000.00	0.00	0.00	80,000,000.00	0.00	0.00
上海电力燃料有限公司	65,619,884.61	0.00	0.00	65,619,884.61	0.00	0.00
上海闵行燃气发电公司	65,000,000.00	0.00	0.00	65,000,000.00	0.00	0.00
上海上电电力投资有限公司	50,000,000.00	100,021,128.00	0.00	150,021,128.00	0.00	0.00
上海电力哈密宣力燃气发电有限公司	120,000,000.00	0.00	0.00	120,000,000.00	0.00	0.00
上海前滩新能源发展有限公司	98,874,725.35	0.00	0.00	98,874,725.35	0.00	0.00
上海漕泾联合能源有限公司	30,600,000.00	10,200,000.00	0.00	40,800,000.00	0.00	0.00
上海世博绿色能源发展有限公司	70,000,000.00	0.00	0.00	70,000,000.00	0.00	0.00
上坦发电有限公司	15,429,480.00	0.00	0.00	15,429,480.00	0.00	0.00
上海褐美能源科技有限公司	6,500,000.00	0.00	0.00	6,500,000.00	0.00	0.00
上海电力绿色能源有限公司	38,000,000.00	12,000,000.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00
上海杨树浦发电厂有限公司	30,000,000.00	190,720,318.31	0.00	220,720,318.31	0.00	0.00
上海杨电环境能源技术服务有限公司	10,000,000.00	16,855,075.35	0.00	26,855,075.35	0.00	0.00
上海电力大丰海上风电有限公司	810,000,000.00	0.00	0.00	810,000,000.00	0.00	0.00
上海上电新达新能源科技有限公司	998,431,745.28	339,700,000.00	0.00	1,338,131,745.28	0.00	0.00
国家电投集团江苏电力有限公司	4,711,679,680.70	1,971,255,121.79	0.00	6,682,934,802.49	0.00	0.00
上海上电馨源企业发展有限公司	614,518,101.73	0.00	0.00	614,518,101.73	0.00	0.00
国家电投集团浙江新能源有限公司	1,022,222,601.85	0.00	0.00	1,022,222,601.85	0.00	0.00
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	1,650,000.00	14,850,000.00	0.00	16,500,000.00	0.00	0.00
上海长兴岛热电有限责任公司	95,615,921.55	0.00	0.00	95,615,921.55	0.00	0.00
上海电力售电有限公司	0.00	220,000,000.00	0.00	220,000,000.00	0.00	0.00

合计	18,603,974,315.71	3,481,319,373.45	0.00	22,085,293,689.16	0.00	314,699,043.00
----	-------------------	------------------	------	-------------------	------	----------------

(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											
上海外高桥第二发电有限责任公司	838,636,844.56	0.00	0.00	75,555,298.34	0.00	0.00	64,000,000.00	0.00	0.00	850,192,142.90	0.00
上海友好航运有限公司	169,132,754.59	0.00	0.00	-4,376,787.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	164,755,967.22	0.00
上海吴泾发电有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
上海懿杉新能源科技有限公司	895,166,413.21	0.00	0.00	23,069,598.16	0.00	0.00	43,177,211.75	0.00	0.00	875,088,759.62	0.00
上海杨浦瀚蔚房地产开发公司	2,171,078,971.90	0.00	0.00	24,294,518.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,195,373,490.50	0.00
小计	4,074,014,984.26	0.00	0.00	118,572,587.73	0.00	0.00	107,177,211.75	0.00	0.00	4,085,410,360.24	0.00
二、联营企业											
淮沪煤电有限公司	1,292,773,322.00	27,205,700.00	0.00	39,562,294.37	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00	1,309,541,316.37	0.00
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,209,951,064.79	0.00	0.00	33,622,884.74	0.00	0.00	6,370,000.00	0.00	0.00	1,237,203,949.53	0.00
上海外高桥第三发电有限责任公司	740,672,927.82	0.00	0.00	129,217,914.93	0.00	0.00	72,000,000.00	0.00	0.00	797,890,842.75	0.00
上海申能临港燃机发电有限公司	546,762,506.02	0.00	0.00	67,230,455.26	0.00	0.00	68,950,000.00	0.00	0.00	545,942,961.28	0.00
江苏华电望亭天然气发电有限公司	220,303,599.59	0.00	0.00	7,257,916.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	227,561,515.95	0.00
浙江浙能靖海天然气发电有限责任公司	182,507,003.51	0.00	0.00	15,830,286.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	198,337,289.78	0.00
创导(上海)智能技术有限公司	1,757,411.35	0.00	0.00	-653,202.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,104,209.18	0.00
上海东海风力发电有限公司	134,707,124.22	0.00	0.00	15,415,917.11	0.00	0.00	10,007,358.22	0.00	0.00	140,115,688.11	0.00
上海懿杉新能源创业投资合伙企业(有限合伙)	100,121,374.38	0.00	0.00	-488,938.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99,632,435.71	0.00
浙江上电天台风电有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
嘉兴融能能源新技术投资合伙企业(有限合伙)	30,159,241.74	0.00	0.00	-290,437.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29,868,804.70	0.00
上海懿江新能源科技有限公司	0.00	1,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,500,000.00	0.00
上海舜华新能源系统有限公司	0.00	90,876,113.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,876,113.00	0.00
上海懿泉企业管理咨询有限公司(有限合伙)	0.00	950,000,000.00	0.00	6,545,564.96	0.00	0.00	1,429,936.73	0.00	0.00	955,115,628.23	0.00
小计	4,454,715,605.42	1,069,581,813.00	0.00	313,250,656.12	0.00	0.00	208,757,294.95	0.00	0.00	5,633,790,779.59	0.00
合计	8,533,730,589.68	1,069,581,813.00	0.00	431,823,243.85	0.00	0.00	315,934,506.70	0.00	0.00	9,719,201,139.83	0.00

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

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,195,803,603.60	3,245,064,456.98	3,389,901,449.80	3,465,265,877.13
其他业务	162,625,426.30	66,528,790.10	165,587,458.79	68,649,179.70
合计	3,358,429,029.90	3,311,593,247.08	3,555,488,908.59	3,533,915,056.83

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
电力	947,832,172.63
热力	3,704,835.27
贸易	2,244,266,595.70
其他	162,625,426.30
按经营地区分类	
上海地区	3,358,429,029.90
市场或客户类型	
电力行业	1,114,162,434.20
贸易行业	2,244,266,595.70
合计	3,358,429,029.90

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：

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	1,023,804,973.94	921,560,370.76
权益法核算的长期股权投资收益	431,823,243.85	324,839,618.15
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	171,023,650.67
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	0.00	9,371,701.68
债权投资在持有期间取得的利息收入	366,156,645.94	285,577,937.80
处置以摊余成本计量的金融资产取得的投资收益	-6,819,415.80	-7,002,241.45
其他	-2,113,505.25	-2,266,568.34
合计	1,812,851,942.68	1,703,104,469.27

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	206,779.28	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
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）	133,690,590.10	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
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	5,449,027.70	注 1
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
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	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
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	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
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	0.00	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4,502,385.92	
对外委托贷款取得的损益	9,866,102.58	

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	530,200.00	
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	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-23,562,613.05	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	
所得税影响额	-34,750,333.10	
少数股东权益影响额	-20,051,267.85	
合计	75,880,871.58	

注1：本公司所属企业浙江新能源本年非同一控制企业合并取得青田倍安，投资成本小于取得投资时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值份额产生收益 544.9 万元。

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	4.72	0.2900	0.2900
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.25	0.2610	0.2610

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、会计工作负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表原件。
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报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

董事长：胡建东

董事会批准报送日期：2021 年 3 月 26 日

修订信息

适用 不适用