

公司代码：600021

公司简称：上海电力

上海电力股份有限公司
2021 年年度报告摘要

第一节 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2 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性、准确性、完整性，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。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 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。
- 5 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据公司2021年度经审计的财务报告，2021年度母公司净利润-116,012,362.52元，加上年初未分配利润1,870,104,237.75元，扣除2020年度现金分红287,888,061.67元、永续债利息130,240,000.00元，2021年末可供分配利润余额为1,335,963,813.56元。

根据《公司章程》规定，公司现金分红的具体条件为“公司当期盈利且累计可分配利润为正数”，由于公司2021年度发生经营亏损，因此，从公司经营、发展的实际情况和切实维护股东权益的角度考虑，建议本次利润分配方案为：不派发现金，不转增，不送股。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

第二节 公司基本情况

1 公司简介

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

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
办公地址	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
电子信箱	shanghai@spic.com.cn	shanghai@spic.com.cn

2 报告期公司主要业务简介

根据中国电力企业联合会行业分析报告，2021年全国电力供需情况如下：

2021年全年电力消费增速实现两位数增长，电力装机结构延续绿色低碳发展态势。受电煤供应紧张等多重因素影响，9、10月全国电力供需总体偏紧，多地出现有序用电。国家高度重视并出台一系列能源电力保供措施。电力行业认真贯彻党中央、国务院决策部署，落实相关部门要求，全力以赴保民生、保发电、保供热，采取有力有效措施提升能源电力安全稳定保障能力。2021年11月7日起至2021年底，全国有序用电规模基本清零，仅个别省份对部分高耗能、高污染企业主动执行有序用电。

1、电力消费需求情况

2021年，全国全社会用电量8.31万亿千瓦时，同比增长10.3%，用电量快速增长主要受国内经济持续恢复发展、上年同期低基数、外贸出口快速增长等因素拉动。一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长21.2%、11.8%、7.6%和3.3%，受同期基数由低走高等因素影响，同比增速逐季回落。2021年，全社会用电量两年平均增长7.1%，各季度两年平均增速分别为7.0%、8.2%、7.1%和6.4%，总体保持平稳较快增长。第一产业用电量1023亿千瓦时，同比增长16.4%，两年平均增长14.6%。第二产业用电量5.61万亿千瓦时，同比增长9.1%，两年平均增长6.4%。第三产业用电量1.42万亿千瓦时，同比增长17.8%，两年平均增长9.5%。城乡居民生活用电量1.17万亿千瓦时，同比增长7.3%，两年平均增长7.0%。全国共有19个省份用电量同比增速超过10%，31个省份两年平均增速均为正增长。

2、电力生产供应情况

截至2021年底，全国全口径发电装机容量23.8亿千瓦，同比增长7.9%；全国规模以上工业企业发电量8.11万亿千瓦时，同比增长8.1%。

一是电力工程年度完成投资再次超过1万亿元，同比增长2.9%，新增海上风电并网装机1690万千瓦。2021年，重点调查企业电力完成投资10481亿元，同比增长2.9%。其中，电网完成投资4951亿元，同比增长1.1%。电源完成投资5530亿元，同比增长4.5%，其中，非化石能源发电投资占电源投资比重达到88.6%。2021年，全国新增发电装机容量17629万千瓦，其中，新增非化石能源发电装机容量13809万千瓦，占新增发电装机总容量的比重为78.3%，同比提高5.2个百分点。2021年是国家财政补贴海上风电新并网项目的最后一年，全国全年新增并网海上风电1690万千瓦，创历年新高。

二是全口径非化石能源发电装机容量达到11.2亿千瓦，首次超过煤电装机规模。截至2021年底，全国全口径火电装机容量13.0亿千瓦，同比增长4.1%；其中，煤电11.1亿千瓦，同比增长2.8%，占总发电装机容量的比重为46.7%，同比降低2.3个百分点。水电装机容量3.9亿千瓦，同比增长5.6%；其中，常规水电3.5亿千瓦，抽水蓄能3639万千瓦。核电5326万千瓦，同比增长6.8%。风电3.3亿千瓦，同比增长16.6%；其中，陆上风电3.0亿千瓦，海上风电2639万千瓦。太阳能发电装机3.1亿千瓦，同比增长20.9%；其中，集中式光伏发电2.0亿千瓦，分布式光伏发电1.1亿千瓦，光热发电57万千瓦。全口径非化石能源发电装机容量11.2亿千瓦，同比增长13.4%，占总装机容量比重为47.0%，同比提高2.3个百分点，历史上首次超过煤电装机比重。

三是全口径非化石能源发电量同比增长12.0%，煤电发电量占总发电量比重为60.0%。2021年，受汛期主要流域降水偏少等因素影响，全国规模以上工业企业水电发电量同比下降2.5%；受电力消费快速增长、水电发电量负增长影响，全国规模以上工业企业火电发电量同比增长8.4%。核电发电量同比增长11.3%。全口径并网太阳能发电、风电发电量同比分别增长25.2%和40.5%。全口径非化石能源发电量2.90万亿千瓦时，同比增长12.0%；占全口径总发电量的比重为34.6%，同比提高0.7个百分点。全口径煤电发电量5.03万亿千瓦时，同比增长8.6%，占全口径总发电量的比重为60.0%，同比降低0.7个百分点。无论从装机规模看还是从发电量看，煤电仍然是当前我国电力供应的最主要电源，也是保障我国电力安全稳定供应的基础电源。

四是核电、火电和风电发电设备利用小时同比分别提高 352、237、154 小时。2021 年，全国发电设备利用小时 3817 小时，同比提高 60 小时。其中，水电设备利用小时 3622 小时，同比降低 203 小时。核电 7802 小时，同比提高 352 小时。并网风电 2232 小时，同比提高 154 小时。并网太阳能发电 1281 小时，与上年总体持平。火电 4448 小时，同比提高 237 小时；其中，煤电 4586 小时，同比提高 263 小时；气电 2814 小时，同比提高 204 小时。

五是跨区输出电量同比增长 6.2%，跨省输出电量同比增长 4.8%。2021 年，全国完成跨区送电量 6876 亿千瓦时，同比增长 6.2%，两年平均增长 12.8%；其中，西北区域外送电量 3156 亿千瓦时，同比增长 14.1%，占全国跨区送电量的 45.9%。全国完成跨省送出电量 1.60 万亿千瓦时，同比增长 4.8%，两年平均增长 5.4%。

六是电力市场交易电量同比增长 20.1%。2021 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 37787 亿千瓦时，同比增长 19.3%，占全社会用电量比重为 45.5%，同比提高 3.3 个百分点。其中，全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 30405 亿千瓦时，同比增长 22.8%。

七是电煤供需阶段性失衡，煤炭价格创历史新高，煤电企业全面亏损。2021 年，全国原煤产量同比增长 4.7%。3-9 月各月原煤产量接近零增长或负增长，四季度原煤产量增速明显回升，电煤供应紧张局势得到缓解。全年进口煤炭 3.2 亿吨，同比增长 6.6%。煤炭供应紧张导致电煤价格屡创历史新高。由于电煤价格的非理性上涨，燃料成本大幅上涨，煤电企业和热电联产企业持续大幅亏损。大致测算，2021 年因电煤价格上涨导致全国煤电企业电煤采购成本额外增加 6000 亿元左右。8 月以来大型发电集团煤电板块整体亏损，8-11 月部分集团的煤电板块亏损面达到 100%，全年累计亏损面达到 80%左右。2021 年底的电煤价格水平仍显著高于煤电企业的承受能力。

3、全国电力供需情况

2021 年，全国电力供需形势总体偏紧，年初、迎峰度夏以及 9-10 月部分地区电力供应紧张。1 月，受寒潮天气等因素影响，江苏、浙江、蒙西、湖南、江西、安徽、新疆、四川等 8 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。迎峰度夏期间（6-8 月），广东、河南、广西、云南、湖南、贵州、江西、蒙西、浙江、重庆、陕西、湖北等 12 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。9-10 月，受电煤等燃料供应紧张、水电发电量同比减少、电力消费需求较快增长以及部分地区加强“能耗双控”等多重因素叠加影响，全国电力供需总体偏紧，共有超过 20 个省级电网采取了有序用电措施，个别地区少数时段出现拉闸限电。国家高度重视并出台一系列能源电力保供措施，效果显著，2021 年 11 月 7 日起至 2021 年底，全国有序用电规模基本清零，仅个别省份对部分高耗能、高污染企业主动执行有序用电。

本公司是一家集清洁能源、新能源、智慧能源科技研发与应用、现代能源供应和服务于一体的现代能源企业，是我国五大发电集团之一国家电力投资集团有限公司最主要的上市公司之一和重要的国际化发展平台，是上海市主要的综合能源供应商和服务商之一，是上海市最大的热能供应商。

公司深入贯彻落实国家“双碳”目标和“构建以新能源为主体的新型电力系统”的决策部署，全力落实国家电投“2035 一流战略”，坚持“生态优先、绿色发展”，深耕上海，立足长三角和华东区域，面向长江经济带，辐射全国，稳步发展海外，致力于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”、国家电投集团国际化发展的“领军者”。

公司主营业务包括发电、供热、综合智慧能源等，2021 年全年主要业务情况如下：

1、发电业务

发电业务是公司的核心业务。截至 2021 年底，公司控股装机容量为 1905.31 万千瓦，清洁能源占装机规模的 55.24%，其中：煤电 852.80 万千瓦、占比 44.76%，气电 286.62 万千瓦、占比 15.04%，风电 379.84 万千瓦、占比 19.94%，光伏发电 386.05 万千瓦、占比 20.26%。

2021 年，受用电需求增长和新能源项目新增容量释放产能等影响，2021 年 1-12 月，公司完

成合并口径发电量 597.42 亿千瓦时，同比上升 21.57%，其中煤电完成 413.55 亿千瓦时，同比上升 15.23%，气电完成 62.03 亿千瓦时，同比上升 29.87%，风电完成 81.77 亿千瓦时，同比上升 63.92%，光伏发电完成 40.07 亿千瓦时，同比上升 14.95%；上网电量 566.25 亿千瓦时，同比上升 21.42%。

2021 年，受电煤供需失衡等因素影响，市场电煤价格快速攀升。2021 年 1-12 月，公司合并口径煤折标煤单价（含税）1238.48 元/吨，同比上升 67.42%。

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、上电漕泾、吴泾热电、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。2021 年全年，公司供热量 1991.90 万吉焦。

3、综合智慧能源等三新产业

公司聚焦“新跑道”，大力发展综合智慧能源等“三新”产业。上海西岸能源中心项目、世博能源中心项目进入试运行。无锡星洲工业园区 301 地块项目、浦东干部学院低碳智慧项目等实现投产。成功中标上港零碳无人驾驶换电重卡项目。苏州吴淞江燃机项目、上海临港新片区 103 地块项目等前期工作有序推进。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。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2021年	2020年		本年比上年增减 (%)	2019年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	156,708,750,449.48	129,082,267,020.30	128,946,836,842.30	21.40	111,156,040,538.52	111,022,717,393.79
归属于上市公司股东的净资产	17,633,410,307.80	19,633,774,779.04	19,610,825,828.59	-10.19	19,080,278,925.83	19,058,394,169.90
营业收入	30,631,318,315.00	24,217,789,755.37	24,202,837,810.41	26.48	23,705,493,921.83	23,690,034,551.14

入						
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	30,624,606.61 5.00	24,176,863.65 5.37	24,176,863.61 0.41	26.67	/	/
归属于上市公司股东的净利润	-1,893,324.08 6.96	890,275,994.58	889,211,800.06	-312.67	965,707,450.78	962,376,582.50
归属于上市公司股东的	-1,867,541.28 2.97	813,330,928.48	813,330,928.48	-329.62	558,138,193.76	558,138,193.76

公司股东的扣除非经常性损益的净利润						
经营活动产生的现金流量净额	1,556,716,146 .99	7,278,457,200 .66	7,273,160,956 .80	-78.6 1	5,882,663,831 .28	5,930,132,245 .92
加权平均净资产收益率（%）	-13.15	4.72	4.72	减少 17.87 个百分点	5.90	5.89
基本每股收益（	-0.7732	0.2904	0.2900	-366. 25	0.3622	0.3609

元/股)						
稀释每股收益 (元/股)	-0.7732	0.2904	0.2900	-366.25	0.3622	0.3609

3.2 报告期分季度的主要会计数据

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	7,201,974,939.44	7,068,328,743.65	7,759,269,278.49	8,601,745,353.42
归属于上市公司股东的净利润	267,960,329.00	437,692,239.85	-316,425,177.22	-2,282,551,478.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	247,968,550.38	421,544,756.77	-374,668,296.61	-2,162,386,293.51
经营活动产生的现金流量净额	1,431,209,819.65	1,233,237,149.18	1,384,120,930.16	-2,491,851,752.00

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4 股东情况

4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

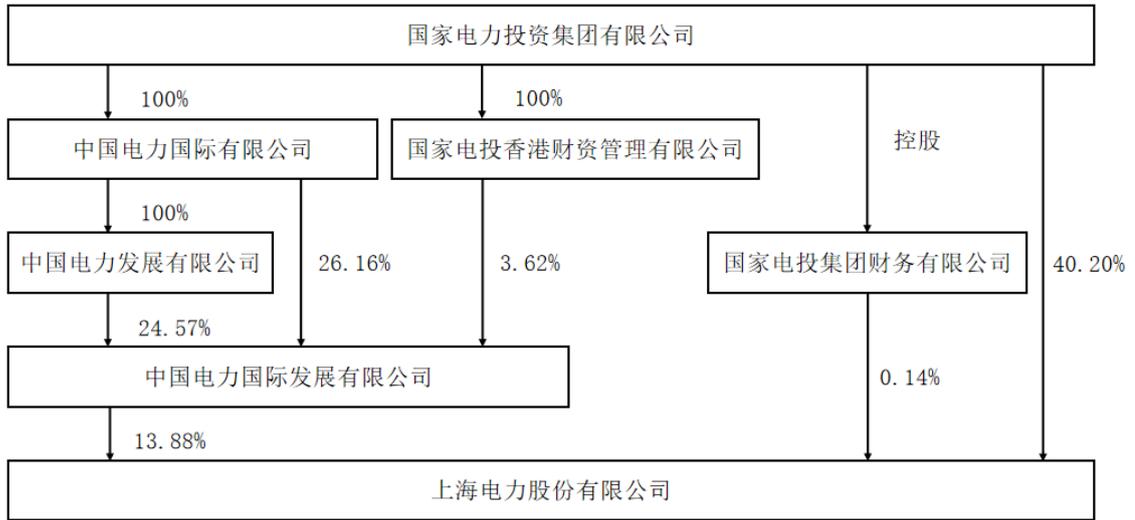
截至报告期末普通股股东总数 (户)		134,327					
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数 (户)		154,915					
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (户)		0					
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数 (户)		0					
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件 的	质押、标记或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	

				股份 数量			
国家电力投资集团有 限公司	-160,852,800	1,052,008,626	40.20	0	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	-63,222,000	197,851,450	7.56	0	无		国有法人
中国长江三峡集团有 限公司	160,852,800	160,852,800	6.15	0	无		国有法人
中央汇金资产管理有 限责任公司	-663,600	33,874,600	1.29	0	无		国有法人
香港中央结算有限公 司	-3,420,615	18,576,229	0.71	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
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
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
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

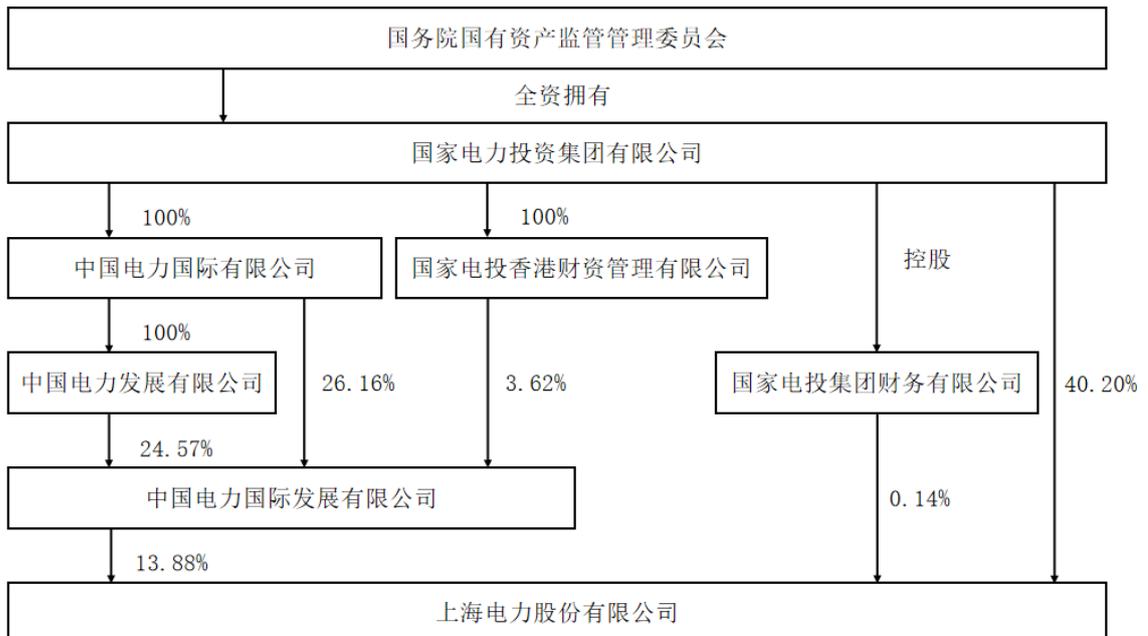
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3 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



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

5 公司债券情况

适用 不适用

5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率(%)
上海电力股份有限公司公开发行公司债券(第一期)	22 沪电 01	185402.SH	2025-02-23	20	2.94
上海电力股份有限公司公开发行公司债券(第二期)	22 沪电 02	185469.SH	2025-03-16	14	3.08
上海电力股份有限公司公开发行公司债券(第三期)	22 沪电 03	185651.SH	2025-4-20	17	3.05
上海电力股份有限公司2019年度第一期中期票据	19 沪电力 MTN001	101901530	可续期	16	4.15
上海电力股份有限公司2019年度第二期中期票据	19 沪电力 MTN002	101901565	可续期	16	3.99
上海电力股份有限公司2022年度第一期中期票据	22 沪电力 MTN001	102280755	2025-4-13	19	2.88
上海电力股份有限公司2021年度第二十期超短期融资券	21 沪电力 SCP020	012105309	2022-05-13	17	2.39
上海电力股份有限公司2022年度第一期超短期融资券	22 沪电力 SCP001	012280532	2022-07-22	8	2.13
上海电力股份有限公司2022年度第二期超短期融资券	22 沪电力 SCP002	012280643	2022-05-20	27	2.06

短期融资券					
上海电力股份有限公司2022年度第三期超短期融资券	22 沪 电 力 SCP003	012280894	2022-06-10	25	2.18

报告期内债券的付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
2020 年度第十二期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第十二期超短期融资券 2021 年兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 1 月 15 日，上述付息兑付工作已完成。
2020 年度第十六期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第十六期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 3 月 5 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第一期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 3 月 12 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第二期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 4 月 16 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第一期定向债务融资工具	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第一期定向债务融资工具兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 5 月 14 日，上述付息兑付工作已完成。
2020 年度第二十四期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第二十四期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 6 月 4 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第二期定向债务融资工具	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第二期定向债务融资工具兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 6 月 5 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第三期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第三期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 7 月 16 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第四期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第四期超短期融资券 2021 年兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 7 月 23 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第五期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第五期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 8 月 6 日，上述付息兑付工作已完成。
2020 年度第二十三期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第二十三期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 8 月 13 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第八期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第八期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 8 月 27 日，上述付息兑付工作已完成。

	成。
2020 年度第二十五期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2020 年度第二十五期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 9 月 10 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第六期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第六期超短期融资券 2021 年兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 10 月 15 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第七期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第七期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 10 月 22 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第一期中期票据	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据 2021 年付息公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 6 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第九期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第九期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 12 日，上述付息兑付工作已完成。
2019 年度第二期中期票据	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据 2021 年付息公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 18 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 19 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十二期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十二期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 11 月 26 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十一期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十一期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 12 月 10 日，上述付息兑付工作已完成。
2021 年度第十四期超短期融资券	公司已对外公布《上海电力股份有限公司 2021 年度第十四期超短期融资券兑付公告》，付息兑付日为 2021 年 12 月 17 日，上述付息兑付工作已完成。

报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

适用 不适用

5.2 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2021 年	2020 年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率 (%)	75.87	73.12	2.75
扣除非经常性损益后净利润	-1,867,541,282.97	813,330,928.48	-329.62
EBITDA 全部债务比	0.0575	0.0971	-3.96
利息保障倍数	0.54	1.65	-67.27

第三节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

2021年，公司全年实现营业收入306.31亿元，同比增加26.48%；归属于母公司净利润-18.93亿元，同比减少312.67%；扣除非经常性损益后，归属于母公司净利润-18.68亿元，同比减少329.62%；基本每股收益-0.7732元，加权平均净资产收益率-13.15%。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用