

上海电力股份有限公司 2024年年度报告摘要

第一重要提示
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网站上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、公司全体董事出席了董事会会议。
4、中审会计师事务所(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2024年度经审计的财务报告,母公司净利润1,123,681,938.79元,扣除按当期净利润10%提取的法定盈余公积112,368,193.88元,加上年初未分配利润689,133,404.44元,分配2024年度红利563,348,729.00元,扣除未续债利息307,951,370.21元,2024年末可供分配利润余额为829,147,063.14元。

根据现金分红要求,且从公司经营、发展的实际情况和切实维护股东权益的角度考虑,2024年度利润分配方案为:按2024年底总股本2,816,743,645股为基数,每股派发现金红利0.28元(含税),预计分红788,688,220.60元(含税)。

以上利润分配方案需经公司股东大会批准后实施。

第二:公司基本情况

1、公司简介

Table with 5 columns: 股票上市交易所, 股票简称, 股票代码, 变更前股票简称, 联系人和联系方式. Includes information for Shanghai Electric Power Co., Ltd. listed on the Shanghai Stock Exchange.

注:报告期内公司由董事长代行董事会秘书职责

2、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会行业分析协会,2024年全国电力供需情况如下:

1、电力供需基本情况
2024年,全国全社会用电量9.85万亿千瓦时,同比增长6.8%,增速比上年提高0.1个百分点。各季度全社会用电量呈现逐季回升态势,一季度用电量1.66万亿千瓦时,同比增长6.9%,增速比上年同期提高0.5个百分点。分地区看,用电量增长主要由东部地区带动,其中东部地区用电量同比增长6.9%,增速比上年同期提高0.5个百分点。分行业看,用电量增长主要由第二产业带动,其中第二产业用电量同比增长6.9%,增速比上年同期提高0.5个百分点。

二是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

三是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

四是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

五是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

六是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

三是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

四是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

五是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

六是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

三是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

四是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

五是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

六是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

三是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

四是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

五是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

六是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

三是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

四是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

五是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

六是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

三是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

四是风电、光伏新增装机容量分别增长9.0%和7.1%,全国统一电力市场建设加快推进。2024年,全国风电新增装机容量9247万千瓦,同比增长6.0%。其中,风电外送电量3562万千瓦,同比增长4.4%。全国光伏新增装机容量18,859万千瓦,同比增长18.8%。13.8%、7.0%和5.8%。2024年,全国风电、光伏外送电量同比增长7.1%,其中:内贸占3084亿千瓦时,净出口(1790亿千瓦时)、山西(1547亿千瓦时)、四川(1287亿千瓦时)、新疆(1213亿千瓦时)5个省份外送电量规模超过1000亿千瓦时。跨省和跨省输电效率较提升,全国统一电力市场建设加快推进。

五是水电和核电发电设备利用小时数分别提高219.13小时,其他类型发电设备利用小时数同比下降。2024年,全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时3442.1小时,同比下降157小时。分类型看,水电3349小时,同比上升219小时,其中:常规水电3683小时,同比提高272小时;抽水蓄能1217小时,同比提高40小时。火电4400小时,同比下降76小时,其中:煤电4626小时,同比下降62小时,小火电2363小时,同比下降162小时。核电7683小时,同比增长13小时,同比提高12小时,同比增长107小时,并创历史新高。风电4868小时,同比下降81小时。风电和太阳能发电设备利用小时数同比下降,一方面是新能源发电出力下降,全国平均风速、全国水平辐照度均同比下降;另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率有所下降。

Table with 7 columns: 单位名称, 持股比例, 表决权比例, 表决权比例, 表决权比例, 表决权比例, 表决权比例. Lists shareholders and their voting rights.

4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

4.4 报告期末公司优先股股东总数及前10名股东持股

5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

Table with 7 columns: 债券名称, 简称, 代码, 到期日, 债券余额, 利率(%). Lists various bonds issued by the company.

5.2 报告期内债券的付息兑付情况

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第一期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第六期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第七期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第八期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第九期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十一期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十二期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十三期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十四期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十五期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十六期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十七期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十八期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第十九期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十一期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十二期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十三期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十四期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十五期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十六期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十七期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十八期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第二十九期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十一期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十二期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十三期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十四期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十五期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十六期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十七期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十八期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第三十九期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十一期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十二期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十三期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十四期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十五期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十六期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十七期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十八期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第四十九期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十一期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十二期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十三期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十四期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十五期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十六期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十七期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十八期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第五十九期)

上海电力股份有限公司2022年公开发行公司债券(上海电力股份有限公司2022年度专项债)公开发行公司债券付息公告(第六十期)

Table with 3 columns: 最近三个会计年度累计回购总额, 最近三个会计年度平均净利润, 最近三个会计年度累计现金分红及回购总额. Shows financial data for the last three years.

二、公司履行的决策程序

(一)董事会会议的召开、审议和表决情况

(二)监事会会议

三、相关风险提示

本次利润分配方案结合了股东利益、公司发展阶段、未来的资金需求等因素,不会对每股收益、现金流状况及正常经营产生重大影响。本次利润分配方案尚须经提交股东大会审议通过后方可实施,提请广大投资者注意投资风险。

特此公告。

上海电力股份有限公司董事会 二〇二五年四月一日

证券简称:上海电力 证券代码:600021 编号:2025-025

上海电力股份有限公司 关于聘任董事会秘书、证券事务代表、内部审计机构负责人的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

上海电力股份有限公司(以下简称“公司”)于2025年3月28日召开第九届董事会第二次会议,审议通过了《关于聘任董事会秘书、证券事务代表、内部审计机构负责人的议案》,董事会聘任邵任女士担任公司董事会秘书,史俊先生担任公司副总经理、内部审计师、审计部主任;邵任女士担任公司董事会秘书,史俊先生担任公司副总经理、内部审计师、审计部主任;邵任女士担任公司董事会秘书,史俊先生担任公司副总经理、内部审计师、审计部主任。

邵任女士,1981年生,硕士研究生学历,现任上海电力股份有限公司副总经理、内部审计师、审计部主任。曾任上海电力股份有限公司财务部经理、上海电力股份有限公司财务与产权管理部主任、上海电力股份有限公司财务部主任、邵任女士已取得上海证券交易所颁发的《董事会秘书资格证书》。

史俊先生,46岁,硕士研究生学历,高级经济师,现任上海电力股份有限公司副总经理、内部审计师、审计部主任。曾任上海电力股份有限公司法律与合规部主任、法律与合规部(体制改革办公室)副主任、主任,上海电力股份有限公司吴泾热电厂党委书记、副厂长。

邵任女士,42岁,硕士研究生学历,高级经济师,现任上海电力股份有限公司资本运营部(董事会办公室)副主任、主任。曾任上海电力股份有限公司证券部市场分析及收购兼管理主管、股权管理及董事会事务管理主管、高级主管、资本运营部证券事务管理高级主管,邵任女士已取得上海证券交易所颁发的《董事会秘书资格证书》。

特此公告。

上海电力股份有限公司董事会 二〇二五年四月一日

证券简称:上海电力 证券代码:600021 编号:2025-023

上海电力股份有限公司 第九届监事会第二次会议决议公告

本公司监事会及全体监事保证本公告不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。