公司代码:600795 公司简称:国电电力

国电电力发展股份有限公司

2025 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、本公司董事会及董事、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、立信会计师事务所(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

根据公司八届四十二次董事会审议通过的2025年度利润分配预案,拟每股派发现金红利0.241元(含税),其中,2025年半年度已完成每股派发现金红利0.10元(含税),本次每股派发现金红利0.141元(含税),分红金额25.15亿元。

截至2025年12月31日,公司总股本17,835,619,082股,以此计算,2025年半年度、2025年年度派发现金红利合计42.98亿元,占公司2025年度合并报表实现归属于上市公司股东的净利润比例为60.02%。该利润分配预案需经公司2025年年度股东会审议,并在通过后2个月内实施。

截至报告期末,母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

□适用 √不适用

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	国电电力	600795	东北热电

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘春峰	任晓晖
联系地址	北京市朝阳区安慧北里安园19号	北京市朝阳区安慧北里安园19号
电话	010-58682100	010-58682100
传真	010-64829002	010-64829002
电子信箱	gddl_dm@chnenergy.com.cn	gddl_zrl@chnenergy.com.cn

2、报告期公司主要业务简介

2.1报告期内公司所处行业情况

(1)全社会电力消费实现突破

根据中国电力企业联合会发布的《2025-2026年度全国电力供需形势分析预测报告》,2025年,我国全社会用电量10.37万亿千瓦时,首次突破10万亿千瓦时,同比增长5.0%,稳居全球电力消费第一大国地位;7月我国全社会用电量1.02万亿千瓦时,月度用电量在全球范围内首次突破1万亿千瓦时大关。“十四五”期间,我国全社会用电量年均增长6.6%,较“十三五”年均增速提高0.9个百分点。2025年煤电发电量同比下降1.9%,占总发电量比重为51.1%,比“十三五”末降低9.6个百分点;新能源新增发电量占全社会新增用电量的97.1%,成为新增电量主体。

(2)新型电力系统建设成效显著

截至2025年底,全国全口径发电装机容量38.9亿千瓦,同比增长16.1%,较“十三五”末增加16.9亿千瓦,“十四五”年均增长12.0%。非化石能源发电装机容量24.0亿千瓦,同比增长23.0%,占总装机容量比重超六成,比“十三五”末提高17.0个百分点;风电和太阳能发电装机占总装机比重为47.3%,比“十三五”末提高23.1个百分点。2025年全国新增发电装机容量5.5亿千瓦,其中,风电和太阳能发电全年合计新增装机4.4亿千瓦,占新增发电装机总容量的比重达到80.2%,气电和抽水蓄能建设同步加快,有助于电力系统调节能力进一步提升。

(3)电力市场化改革加快完善

2025年,遵循“市场化、统一化、绿色化”的核心主线,我国电力市场出台了以《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》(136号文)为代表的一系列政策文件;2026年初《关于完善发电侧容量电价机制的通知》,提出适应新型电力系统和电力市场体系建设需要,分类完善煤电、气电、抽水蓄能、新型储能容量电价机制,“价格发现+容量补偿+制度保障”的协同体系逐步形成,充分发挥市场在资源配置中的决定性作用,同时更好发挥政府作用,现货市场价格信号作用充分体现,精准指引电力市场改革与行业转型方向。

(4)煤炭市场价格走势平稳

2025年国内煤炭供应平稳有序,进口煤供给从历史高位回落,全年原煤产量48.3亿吨,同比增长1.2%,进口量4.90亿吨,同比下降9.6%。受可再生能源快速发展和节能减排政策影响,煤炭消费量保持平稳。2025年煤炭价格呈现先抑后扬走势,年初至年中持续下行,6月触及年内低点;随后在超产核查、迎峰度夏与迎峰度冬需求带动下触底回升,下半年逐步企稳反弹。行业整体从高速增产阶段,转向稳产能、提效率、降排放、优结构的高质量发展阶段。

2.2报告期内公司从事的业务情况

(1)经营质效向稳向好

2025年,公司实现营业收入1702.44亿元,比上年减少4.99%;归属于上市公司股东的净利润实现71.61亿元,其中火电板块44.00亿元,水电板块16.27亿元,风电及光伏板块15.62亿元,受上年同期转让国电建投50%股权投资收益增加基数较高影响,归属于上市公司股东的净利润同比下降27.15%。基本每股收益0.402元/股,比上年同期减少27.04%。

(2)产业结构持续优化

截至2025年末,公司控股装机容量12678.86万千瓦,其中火电8227.30万千瓦,占比64.89%;水电1513.06万千瓦,占比11.93%;风电1049.52万千瓦,占比8.28%;太阳能光伏1888.98万千瓦,占比14.90%,风电、光伏、水电等非化石能源控股装机合计4451.56万千瓦,占比35.11%。公司控股装机容量较2024年增加1508.86万千瓦,其中火电增加764.40万千瓦,包括常州发电、浙江北仑各投产200万千瓦,福州热电、池州公司各投产132万千瓦,肇庆燃机投产100.4万千瓦,大容量高参数机组占比进一步提升;新能源控股装机增加726.46万千瓦,其中风电增加65.54万千瓦,太阳能光伏增加660.92万千瓦。

截至2025年末,公司权益装机容量7215.60万千瓦,其中火电3633.54万千瓦,占比50.36%;水电1174.23万千瓦,占比16.27%;风电904.72万千瓦,占比12.54%;太阳能光伏1503.11万千瓦,占比20.83%;风电、光伏、水电等非化石能源权益装机合计3582.06万千瓦,占比49.64%。

(3)火电转型提速升级

2025年,公司紧扣“降碳、减污、扩绿、增长”目标,加快清洁高效煤电建设,浙江北仑、常州发电等超700万千瓦火电机组高质量投产;深化新一代煤电升级专项行动,加快煤电机组清洁低碳、灵活高效转型,大力推进存量机组“三改联动”、生物质掺烧和新能源耦合开发,深入拓展综合能源业务,非煤非电收入显著增加。公司火力发电机组平均供电煤耗为293.85克/千瓦时,发电厂用电率为3.80%。

(4)稳产保供坚强有力

2025年,公司累计完成发电量4674.22亿千瓦时,上网电量4443.40亿千瓦时,较上年同期分别增长1.73%和1.75%;剔除2024年6月转让国电建投50%股权影响,同比分别增长2.50%和2.51%。火电企业累计完成发电量3691.44亿千瓦时,上网电量3473.77亿千瓦时,较上年分别增长0.17%和0.10%;水电企业累计完成发电量551.21亿千瓦时,上网电量547.04亿千瓦时,较上年分别下降7.31%和7.32%;风电企业累计完成发电量212.91亿千瓦时,上网电量206.93亿千瓦时,较上年分别增长5.53%和5.96%;光伏企业累计完成发电量218.66亿千瓦时,上网电量215.66亿千瓦时,较上年分别增长93.78%和94.27%。

(5)市场创效深化拓展

2025年,公司平均上网电价400.90元/兆瓦时,较上年下降28.92元/兆瓦时;参与市场化交易电量4075.93亿千瓦时,占上网电量的91.73%;市场化电量电价溢价32.10元/兆瓦时,较上年下降24.14元/兆瓦时,煤机电价较基准价上浮11.73%。

2025年,受新能源装机增长、水电电量同比降低等因素影响,公司发电设备平均利用小时完成3906小时,同比下降395小时,其中火电完成4781小时,同比下降357小时,水电完成3680小时,同比下降298小时,风电完成2108小时,同比下降14小时,光伏完成1259小时,同比增加198小时。供热量完成2.04亿吉焦,同比下降0.23%。

(6)燃料成本有效控降

2025年,全国煤炭供需总体平稳,公司持续深入实施成本领先战略,推广应用“作业成本法”,加大燃料成本管控,多措并举控降采购价格。全年共采购原煤1.88亿吨,其中长协煤总量1.84亿吨,占比97.73%,入炉标煤量1.12亿吨,入炉标煤单价825.06元/吨,同比下降97.11元/吨,降幅10.53%。

2025年分板块主要经营数据

单位:万千瓦、亿千瓦时、元/兆瓦时、小时、亿元

经营指标	火电板块		水电板块	风电板块	光伏板块	其他板块	抵消数	合计
	煤机	燃机						
控股装机	8,024.90	202.40	1,513.06	1,049.52	1,888.98	–	–	12,678.86
权益装机	3,513.70	119.84	1,174.23	904.72	1,503.11	–	–	7,215.60
发电量	3,665.05	26.39	551.21	212.91	218.66	–	–	4,674.22
平均上网电价	424.02	797.09	236.70	453.38	331.41	–	–	400.90
发电利用小时	4,850	1,966	3,680	2,108	1,259	–	–	3,906
净利润	98.02	0.21	21.42	12.58	9.97	-4.76	-0.18	137.27
归母净利润	43.85	0.16	16.27	8.69	7.02	-4.10	-0.18	71.61
总资产	2,092.99	44.44	1,494.73	671.47	853.31	1,265.27	-1,220.70	5,201.52
净资产	1,107.95	14.22	977.19	274.60	303.88	385.60	-1,081.29	1,381.14
前期基建支出	151.55		121.79	173.43		1.06	–	447.82

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

	2025年	2024年	本年比上年增减(%)	2023年
总资产	520,151,776,851.06	493,936,293,815.87	5.31	467,899,346,871.89
归属于上市公司股东的净资产	69,470,723,147.51	56,034,216,906.15	6.13	48,762,277,358.79
营业收入	170,243,994,133.70	179,182,007,412.53	-4.99	180,998,878,168.94
利润总额	17,796,120,884.88	20,448,348,432.98	-12.97	15,670,013,560.58
归属于上市公司股东的净利润	7,161,419,062.53	9,831,015,730.47	-27.15	5,608,589,563.06
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	6,776,173,128.37	4,665,804,333.92	45.23	4,870,148,127.93
经营活动产生的现金流量净额	53,668,239,032.25	56,639,607,993.49	-3.54	42,583,798,711.10
加权平均净资产收益率(%)	12.283	18.598	减少6.315个百分点	11.834
基本每股收益(元/股)	0.402	0.551	-27.04	0.314
稀释每股收益(元/股)	0.402	0.551	-27.04	0.314

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	39,812,763,757.94	37,841,944,803.57	47,560,718,518.82	45,038,577,053.37
归属于上市公司股东的净利润	1,810,595,874.40	1,876,001,849.11	3,090,182,179.69	384,639,159.43
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,607,641,282.61	1,802,686,249.91	3,013,598,883.94	352,306,741.91
经营活动产生的现金流量净额	14,025,791,016.23	11,951,017,687.41	16,806,475,839.51	10,884,954,489.10

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)	312,266
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	443,579
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	–
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)	–

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

股东名称(全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
国家能源投资集团有限责任公司		9,038,709,571	50.68	0	无		国有法人
中国证券金融股份有限公司		896,934,967	5.03	0	无		国有法人
中国人寿保险股份有限公司-传统-普通保险产品-005L-CT001沪		637,385,662	3.64	0	无		未知
香港中央结算有限公司	-140,377,488	300,788,613	1.69	0	无		境外法人
中央汇金资产管理有限责任公司		209,375,400	1.17	0	无		国有法人
上海电气控股集团有限公司		200,000,000	1.12	0	无		国有法人
中国工商银行股份有限公司-华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	-6,626,113	147,265,176	0.83	0	无		未知
博时基金-农业银行-博时中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
易方达基金-农业银行-易方达中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
大成基金-农业银行-大成中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
嘉实基金-农业银行-嘉实中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
广发基金-农业银行-广发中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
中欧基金-农业银行-中欧中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
华夏基金-农业银行-华夏中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
银华基金-农业银行-银华中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
南方基金-农业银行-南方中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
工银瑞信基金-农业银行-工银瑞信中证金融资产管理计划		142,500,300	0.80	0	无		未知
上述股东关联关系或一致行动的说明		国家能源集团为公司控股股东,未知上述股东是否存在关联关系或为一致行动人。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明		无					

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(%)
国电电力发展股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)(品种二)	22国电02	185281.SH	2027-01-17	7	3.25
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第一期)	25国电K1	243706.SH	2030-09-04	20	1.95
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第二期)	25国电K2	243830.SH	2030-09-23	25	1.99
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第三期)(品种一)	25国电K3	244011.SH	2030-10-21	25	2.06
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第三期)(品种二)	25国电K4	244012.SH	2035-10-21	5	2.38
国电电力发展股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第四期)	25国电K5	244183.SH	2030-11-13	25	1.93
国能大渡河流域水电开发有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新绿色公司债券(第一期)	GK25DD01	243450.SH	2028-07-30	15	1.88
国能大渡河流域水电开发有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新绿色公司债券(第二期)	GK25DD02	244356.SH	2028-12-11	5	1.85
国电电力发展股份有限公司2021年度第四期绿色中期票据(品德债券)(品种二)	21国电GN004B(绿色债券)	132100109.IB	2026-09-16	2	3.40
国电电力发展股份有限公司2022年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)	22国电GN001B(蓝债)	132280036.IB	2027-04-21	5	3.25
国电电力发展股份有限公司2024年度第一期绿色中期票据	24国电GN001	132480003.IB	2027-03-27	16.45	2.34
国电电力发展股份有限公司2024年度第一期中期票据	24国电MTN001	102483046.IB	2027-07-16	20	2.02
国电电力发展股份有限公司2024年度第二期中期票据	24国电MTN002	102483473.IB	2034-08-12	30	2.30
国电电力发展股份有限公司2024年度第二期绿色中期票据(革命老区)	24国电GN002(革命老区)	132480073.IB	2027-08-15	19.6	1.96
国电电力发展股份有限公司2024年度第三期中期票据	24国电MTN003	102400963.IB	2027-09-18	20	2.05
国电电力发展股份有限公司2024年度第四期中期票据	24国电MTN004	102400962.IB	2027-09-23	20	2.09
国电电力发展股份有限公司2025年度第一期中期票据	25国电MTN001	102581509.IB	2028-04-09	25	1.77
国电电力发展股份有限公司2025年度第一期绿色中期票据(乡村振兴)	25国电GN001(乡村振兴)	132580031.IB	2028-04-14	18.64	1.75
国电电力发展股份有限公司2025年度第一期短期融资券	25国电CP001	042580332.IB	2026-06-26	20	1.51
国电电力发展股份有限公司2025年度第二期中期票据	25国电MTN002	102583345.IB	2030-08-11	32	1.84
国电电力发展股份有限公司2025年度第二期短期融资券	25国电CP002	042580481.IB	2026-09-07	32	1.76
国电电力发展股份有限公司2025年度第三期短期融资券	25国电CP003	042580669.IB	2026-09-12	13	1.71
国电电力发展股份有限公司2026年度第一期短期融资券	26国电CP001	042680021.IB	2027-01-08	20	1.6
国电电力发展股份有限公司2026年度第二期短期融资券	26国电CP002	042680022.IB	2027-01-08	20	1.6
国电电力发展股份有限公司2026年度第三期短期融资券	26国电CP003	042680023.IB	2027-01-08	20	1.6

5.2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
22国电01	公司于2025年1月9日公布《国电电力发展股份有限公司公开债券“22国电01”2025年本息兑付及摘牌公告》,债权登记日为2025年1月16日,本息兑付日为2025年1月17日。该次兑付兑息工作已于2025年1月17日完成兑付。
22国电02	公司于2025年1月9日公布《国电电力发展股份有限公司公开债券“22国电02”2025年付息公告》,债权登记日为2025年1月16日,付息日为2025年1月17日。该次兑息工作已于2025年1月17日实施完毕。
22国电MTN001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司2022年度第一期中期票据兑付安排公告》,已于2025年4月13日兑付本金及利息。
22国电GN001A(蓝债)	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司2022年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种一)兑付安排公告》,已于2025年4月21日兑付本金及利息。
22国电MTN002	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司2022年度第二期中期票据兑付公告》,已于2025年8月20日兑付本金及利息。
21国电GN004B(蓝色债券)	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司2021年度第四期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)付息安排公告》,已于2025年9月16日兑付当年利息。
22国电GN001B(蓝债)	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司2022年度第一期绿色中期票据(蓝色债券)(品种二)付息安排公告》,已于2025年4月21日兑付当年利息。
24国电GN001	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司2024年度第一期绿色中期票据付息安排公告》,已于2025年3月27日兑付当年利息。
24国电MTN001	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司2024年度第一期中期票据2025年付息公告》,已于2025年7月16日兑付当年利息。
24国电MTN002	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司2024年度第二期中期票据2025年付息公告》,已于2025年8月12日兑付当年利息。
24国电GN002(革命老区)	公司已对外公布《国电电力发展股份有限公司2024年度第二期绿色中期票据(革命老区)2025年付息公告》,已于2025年8月15日兑付当年利息。
24国电MTN003	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司2024年度第三期中期票据2025年付息安排公告》,已于2025年9月18日兑付当年利息。
24国电MTN004	公司已对外公布《关于国电电力发展股份有限公司2024年度第四期中期票据2025年付息安排公告》,已于2025年9月23日兑付当年利息。

5.3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

5.4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	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率(%)	73.80	73.40	0.06
息税前利润(EBIT)	6,776,173,128.37	4,665,804,333.92	45.23
息税折旧摊销前利润(EBITDA)	16,112,000,000.00	15,000,000,000.00	7.41
利润总额	17,796,120,884.88	20,448,348,432.98	-12.97
净利润	14,025,791,016.23	11,951,017,687.41	17.36
扣除非经常性损益后净利润	14,006,475,839.51	10,884,954,489.10	28.68
归属于母公司股东的净利润	7,161,419,062.53	9,831,015,730.47	-27.15
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	6,776,173,128.37	4,665,804,333.92	45.23
经营活动产生的现金流量净额	53,668,239,032.25	56,639,607,993.49	-5.24
现金利息保障倍数	3.26	3.33	-2.40

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。

报告期内,本公司实现营业收入为1,702.44亿元,比上年同期减少4.99%;营业成本为1,437.92亿元,比上年同期减少6.43%;归属于上市公司股东的净利润为71.61亿元;基本每股收益为0.402元/股。

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

证券代码:600795 证券简称:国电电力

[国电电力发展股份有限公司] 2025年度环境、社会和公司治理报告摘要

[使用说明]

1.本摘要文件主要用于结构化提取可持续发展报告关键数据,非对外披露文本。

2.本摘要文件非可持续发展报告的标准模板,亦非最低披露要求,上市公司应当按照《上海证券交易所上市公司自律监管指引第14号——可持续发展报告(试行)》《上海证券交易所上市公司自律监管指南第4号——可持续发展报告编制》《上海证券交易所科创板上市公司自律监管指南第13号——可持续发展报告编制》的规定编制可持续发展报告或ESG报告。

3.上市公司应当在披露可持续发展报告或ESG报告的同时,根据报告内容填写本摘要文件中的必填项目,并注意填写规范和要求。

4.上市公司填写本摘要文件后应当将其作为备案文件随可持续发展报告或ESG报告上传至公司业务管理系统。

一、编制说明

本报告以“‘三个转型’战略引领,系统构建‘合规为基、守信为纲、ESG为体’的可持续价值创造体系”为特色,本着客观、规范、透明和全面的原则,披露了公司2025年在环境、社会和公司治理等责任领域的实践和绩效。

组织范围:本报告组织范围为公司整体,直属及控股各单位。

时间范围:本报告为年度报告。报告时间范围为2025年1月1日至12月31日,为增强报告完整性和可比性,部分内容适当向前追溯、向后延伸。

编制依据:

联合国可持续发展目标2030(SDGs)

国际标准化组织《ISO26000:社会责任指南(2010)》

全球报告倡议组织《可持续发展报告标准》

国家标准化管理委员会《社会责任报告编写指南》(GB/T36001-2015)

国务院国资委《关于新时代中央企业高标准履行社会责任的指导意见》

中企研 责任云研究院《中国企业可持续发展报告指南(CASS-ESG 6.0)》

上海证券交易所《上海证券交易所上市公司自律监管指南第4号——可持续发展报告编制》

数据说明:本报告所引用的历年数据为最终统计数据,如与往年报告有出入,以本报告为准;财务数据如与年报有出入,以年报为准。报告中的财务数据以人民币为单位,特别说明除外。

信息来源:本报告所引用的数据来源于国电电力内部文件、相关统计及经过审计的国电电力年报。

二、公司基本信息(必填)

股票代码	600795
公司简称	国电电力
公司名称	国电电力发展股份有限公司
报告主体是否属于强制披露范围	√是 □否
报告范围与年度财务报告合并报表范围是否一致	√是 □否
报告期间与年度报告是否一致	√是 □否
报告是否经过董事会审议	√是 □否

三、议题重要性评估

1.双重重要性分析

国电电力持续完善ESG议题识别与管理工作机制,遵循“创建-识别-调查-分析”的系统流程,逐年构建并更新公司双重重要性议题矩阵,明确年度重点ESG议题。ESG管理办公室据此牵头制定年度ESG工作计划与报告披露重点,组织成员认领议题、对标落实,确保ESG深度融入日常经营管理,推动公司ESG绩效与披露质量持续提升。2025年,国电电力以《上海证券交易所上市公司自律监管指引第14号——可持续发展报告(试行)》《上海证券交易所上市公司自律监管指南第4号——可持续发展报告编制》等相关要求为指引,系统性开展议题重要性评估。结合所处行业特点、行业发展阶段、自身商业模式、所处价值链等情况,更新公司ESG议题池;面向内外部利益相关方发放问卷,回收有效问卷923份;组织财务部、资本运营部、计划发展部等关键部门,结合公司战略、行业趋势与经营实际,对议题的财务重要性进行专项研判;在此基础上,结合不同专业背景ESG专家意见,综合开展议题双重重要性分析,最终识别出应对气候变化、综合能源转型2项具备财务重要性的议题,并按监管要求,采用“治理-战略-影响、风险和机遇管理-指标与目标”四要素框架在本报告中披露;识别出多项仅具备影响重要性的议题并按要求披露,其中科技伦理议题公司未涉及。

2.尽职调查、利益相关方沟通

国电电力制定《内控风险管理规定》,明确各层级、各部门、各单位的内控风险管理具体职责,规范内控风险管理流程和工作要求;构建“一中心、三主线、八要素”为管理框架的合规、内控、风险“三位一体”管理体系,将公司业务管理与内部控制、风险防控、合规监控、违规追责、绩效考核、对标一流相关联、相匹配、相融合,构建起权责清晰、流程规范、运行高效的内控长效机制。将可持续发展相关风险尽职调查纳入全面内控风险管理体系,对重大经营事项开展专项尽职调查,有效防范化解可持续发展相关负面影响与潜在风险,并针对可持续发展重点领域实施常态化、精细化监测与管控,覆盖本年度识别出的应对气候变化、综合能源转型两项财务重要性议题,依托风险识别、评估、控制、监督、整改优化的全闭环管理流程强化全过程内控监督,结合穿透式合规管控要求,将可持续发展相关管控要求嵌入业务全流程各环节,切实筑牢公司可持续发展的内控风险防线。

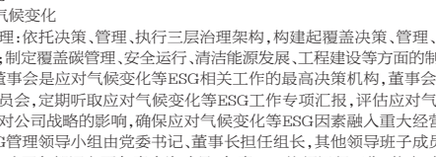
公司通过举办公众开放日、召开业绩说明会与投资者交流会、在官方网站设立 ESG 专栏等多种形式,主动向各方展现企业在社会责任履行与可持续发展方面的实践与成效,让信用可知可感、让责任可触可见,持续提升企业形象与品牌影响力。公司积极融入行业生态,深度参与 ESG 领域标准共建与议题研讨,以专业能力贡献行业治理、以开放姿态凝聚发展共识。截至 2025 年底,已牵头或参与《企业 ESG 评价体系》《能源企业可持续发展(ESG)披露指标体系和评价导则》《电力工程项目环境、社会和治理(ESG)评价》《企业ESG报告鉴证指南》4项团体标准的制定工作,在更高平台上传递国电电力声音、彰显责任发展价值。在此基础上,公司建立利益相关方诉求识别与回应机制,将各方关切转化为管理改进的方向标,推动构建长期稳定、互利共赢的发展格局。

利益相关方	期望和诉求	沟通方式	沟通与回应
政府	·遵章守法 ·安全环保 ·依法纳税 ·创造就业 ·促进地方经济发展	·制定政策法规 ·战略合作 ·工作汇报 ·统计报表	·遵守法律法规,依法合规经营 ·不断提升安全管控能力和本质安全水平 ·建立健全国电电力风控合规“三位一体”管理体系 ·依法纳税 ·助力高质量就业
投资者	·规划发展 ·战略布局 ·生产经营 ·规范运作 ·分红派息 ·投资者关系	·投资者热线 ·定期说明会 ·互动问答平台 ·路演 ·定期报告 ·临时公告 ·股东会	·不断提升可持续发展竞争力 ·规范信息披露,提高上市公司透明度 ·通过多种渠道与投资者开展沟通,进行企业情况明,传递公司价值
员工	·合法权益 ·职业发展 ·培训发展 ·职业健康及工作环境 ·关爱特殊员工	·调研了解情况,掌握员工职业发展方向 ·组织开展培训需求调查,培训满意度测评,并召开培训专题研讨会 ·组织开展知识讲座、座谈交流,定期沟通联系,掌握退休员工需求	·依法签订劳动合同,切实保障职工合法权益 ·发挥员工民主发展通道,畅通员工对公司建言献策渠道,多方式组织各类关于能人才培训班,建设高素质专业化人才队伍 ·畅通职工诉求表达渠道,持续推进民主管理 ·关爱职工身心健康 ·重视帮扶困难职工
客户	·不断增加优质供给	·协议合同 ·客户座谈	·聚焦能源主业,着力提升产品、工程、服务质量 ·强化品牌引领,不断提升品牌价值和竞争力
合作伙伴	·实现合作双赢	·实施调研 ·会谈协商	·与合作伙伴充分开展沟通 ·发挥各自长处,提高合作项目的精细化管理水平 ·不断增强合作项目盈利能力,切实做到合作共赢
社会与环境	·环境保护 ·安全稳定 ·公益事业 ·公共关系	·发布公告 ·服务民生事业 ·主动服务社会融智	·围绕“降碳、减污、扩绿、增长”目标,加快推进绿色发展 ·强化安全责任,预防重特大事故发生 ·构建和谐劳动关系 ·助力共同富裕 ·促进地方经济发展
媒体	·信息披露 ·公司业绩宣传 ·形象树立 ·社会责任	·报送相应材料,包括文字、图片、视频、数文等	·转发或撰写约稿函 ·及时编审需求内容并在指定时间内报送

3.议题重要性分析结论

影响重要性议题:应对气候变化、绿色低碳发展与新能源布局、环保技术研发与应用、污染物排放、生态系统和生物多样性保护、能源稳定供应、安全生产与职业健康、乡村振兴、社会贡献、数智化转型、董事会建设、风险管理与合规经营、股东责任

财务重要性议题:应对气候变化、综合能源转型



序号	议题	与上交所可持续发展议题的对应性	是否具有影响重要性	是否具有财务重要性
01	应对气候变化	1.应对气候变化	是	是
02	绿色低碳发展与新能源布局	6.能源利用	是	否
03	综合能源转型	6.能源利用	否	是
04	环保技术研发与应用	1.应对气候变化	是	否
05	污染物排放	2.污染物排放 3.废弃物处理 5.环境合规管理	是	否
06	能源资源利用	6.能源利用 7.水资源利用 8.循环经济	否	否
07	生态系统和生物多样性保护	4.生态系统和生物多样性保护	是	否
08	环境保护与综合运营	1.应对气候变化 5.环境合规管理	否	否
09	能源稳定供应	15.产品和服务安全与质量	是	否
10	安全生产与职业健康	15.产品和服务安全与质量 17.员工	是	否
11	人才发展	17.员工	否	否
12	乡村振兴	9.乡村振兴	是	否
13	科技创新	11.创新驱动	否	否
14	负责任供应链	13.供应链安全 14.平等对待中小企业	否	否
15	社会贡献	10.社会贡献	是	否
16	数智化转型	11.创新驱动 16.数据安全与客户隐私保护	是	否
17	党建引领	–	否	否
18	董事会建设	–	是	否
19	风险管理与合规经营	18.尽职调查 19.利益相关方沟通 20.反商业贿赂及反贪污 21.反不正当竞争	是	否
20	股东责任	19.利益相关方沟通	是	否

四、公司ESG治理安排

公司可持续发展治理架构、可持续发展相关信息报告、监督与考核机制

是否设置负责管理、监督可持续发展相关影响、风险和机遇的治理机构:

√是 □否 如勾选是,该治理机构名称为:战略与ESG管理委员会

是否建立可持续发展信息内部报告机制:√是 □否 如勾选是,报告方式及频率为每年度董事会审议可持续发展相关议题内容