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 出席董事情况

未出席董事姓名	未出席董事职务	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	孙永兴	工作原因	周建韵
独立董事	赵洁	工作原因	崔炳明

4 中审华会计师事务所（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

2022年，公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数分配2022年度利润，目前股权登记日一季度末公司总股本6,693,793,384股为基数，并全体股东每10股派发现金红利12元（含税），2022年度公司利润分配总金额为803,254,006.08元，占合并日径归母净利润的100.01%。本年度利润分配后，剩余未分配利润结转下一年度。本年度公司进行资本公积转增股本。

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	京能电力	600578	京能热电

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李刚	李源
办公地址	北京市朝阳区八里庄陈家林9号华腾世纪总部办公楼	北京市朝阳区八里庄陈家林9号华腾世纪总部办公楼
电话	010-68668807	010-68668807
电子信箱	jyd@powerbeijing.com	jyd@powerbeijing.com

2 报告期公司主要业务简介

（一）电力行业情况

1.2022年度全社会用电量

2022年，全国全社会用电量86,372亿千瓦时，同比增长3.6%，其中：第一产业用电量114亿千瓦时，同比增长10.4%；第二产业用电量57,001亿千瓦时，同比增长1.2%；第三产业用电量14,188亿千瓦时，同比增长4.4%；城乡居民生活用电量14,569亿千瓦时，同比增长13.8%。全国27个省份用电量正增长，中国地区用电量增速领先，公司发电机所在内蒙古、宁夏、河南、湖北用电量增速超5%，北京第就地用电量增速较慢。

2.2022年度发电量情况

2022年，全国全口径发电量86,941亿千瓦时，同比增长3.6%。其中，全国非化石能源发电量31,472亿千瓦时（同比增长8.7%），占全国发电量的比重为36.2%（同比提高1个百分点）；煤电发电量46,770亿千瓦时，同比降低1个百分点；占全国发电量的比重为53.8%（同比降低1个百分点）；其中火电的三季度，煤电仍是电力供应的主力电源，发挥了兜底保障作用。

3.2022年度发电量情况

截至2022年底，全国全口径发电装机容量26亿千瓦，同比增长7.8%。其中：非化石能源发电装机容量12.7亿千瓦，占全国装机容量的比重接近50%，同比增长13.5%；煤电装机容量11.2亿千瓦，占总装机容量的比重为43.8%，比上年降低2.8个百分点。

4.电力行业改革变化对公司的影响

在两年全社会用电量稳步增长情况下，电力供需格局基本衡状态，煤电价格倒挂不断扩大，电力市场化改革加速推进，2021年1月份，国家能源局印发了《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，全国统一电力市场体系初步建成，电力中长期、现货、辅助服务市场一体化交易模式雏形基本形成，公司所属煤电企业深度发电市场交易，全年平均负载结算电价同比增长25.5%。

2022年，在开启全面建设社会主义现代化国家新征程的“第四个”作用，强调要立足国情稳步推进煤炭转型，积极安全有序推动能源绿色低碳发展，公司实现不移回采煤炭能源转型要求赢入企业发展战略，坚持高质量发展，坚持低碳转型，以“两个新理”为抓手，稳煤推进电厂项目开发，实现新能源月下无投资项目相比较市场发展，公司发挥在能源电力资源优势，以所有电厂资产为基础，以所有电厂资产为依托，快速推动煤电资产的开发，深入推进“煤电+新能源”一体化模式，稳步开展风源存储等新业态，新模式研究，以及有新能源项目为支点，着力建设马兰煤电、雄安多源、雄盛、通炭、京煤翼能源基地，快速提升新能源在总装机量的占比。

（二）传统业务情况

1.京津唐电网区域

2022年，京津唐电网统调装机容量12,091.40万千瓦，同比增加1,180.15万千瓦，其中，煤电装机5,583.86万千瓦，同比增加141.36万千瓦。京津唐电网总发电量3,899.66亿千瓦时，同比增长11.63%，平均利用小时数3,353小时，同比减少144小时；其中，煤电机组发电量2470.40亿千瓦时，同比增长20.36%，平均利用小时数4,419小时，同比增加954小时。

公司京津唐电网区域发电企业包括华润电力、京能电力、廊坊热电、秦皇岛热电及福林发电（京津唐特高压配套电源）。京津唐区域控股企业年发电利用小时数为4,098小时。

5.宁夏电网区域

2022年，宁夏电网统调总装机容量6,063万千瓦，同比增加201.76万千瓦，其中：火电装机2,971.04万千瓦，同比持平，宁夏电网统调发电量2,043亿千瓦时，同比增长6.06%。宁夏电网网区内新增装机容量为：煤电装机：无；风电装机：447.84万千瓦，同比增长4.47%，其中：集团直属宁夏外送电量197.70亿千瓦时，同比降低0.03%；国能直属宁夏外送电量246.30亿千瓦时，同比增长16.32%；国电直属宁夏外送电量184.12亿千瓦时，同比降低79.28%；宁夏送西北电网直属外送电量1,414亿千瓦时，同比增长6.47%。

公司山西区域控股企业：华电宁夏灵武发电有限公司。宁夏区域控股企业年发电利用小时数为4,543小时。

6.西北电网区域

2022年，西北地区全口径装机容量18,942.07万千瓦，其中，火电装机10,508.96万千瓦，同比增加223万千瓦；全网总发电量5,770亿千瓦时，同比增长2.38%，平均利用小时数3,213小时，同比减少184小时；其中，火电发电量3,798.11亿千瓦时，同比减少5.02%，平均发电利用小时数3,077小时，同比减少207小时。

公司控股发电企业在蒙陕甘宁区域：华电宁夏灵武发电有限公司。

7.山西电网区域

2022年，山西省调发电装机容量9,296.15万千瓦，同比增加713.47万千瓦，其中，燃煤火电装机6,033.57万千瓦，同比增加130.71万千瓦。省调机组发电量2,500亿千瓦时，同比增长5.47%，平均利用小时数3,409小时，同比减少12小时；其中，省调火电发电量2,221亿千瓦时，同比增长6.15%，平均利用小时数4,494小时，同比增加50小时。

公司山西区域发电企业包括神山发电、忻王发电及白杨发电。山西区域控股企业年发电利用小时数为4,086小时。

8.内蒙古电网区域

2022年，内蒙古电网统调总装机容量6,063万千瓦，同比增加201.76万千瓦，其中：火电装机4,311.04万千瓦，同比增加223.76万千瓦；风电装机：1,252.96万千瓦，同比增加：-22.00万千瓦；光伏装机：498.80万千瓦，同比增加：0万千瓦。

公司控股发电企业：华电宁夏灵武发电有限公司。

（三）公司主要业务、经营模式情况

公司主要业务是地区内资源、山西、宁夏、河北、河南、湖北等地，主要向京津唐电网、蒙西电网、山西电网、鲁北电网供电。

3.1 按分部主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2022年	2021年			本年比上年增减(%)	2020年
		调整前	调整后	调整前		
总资产	84,693,136,899.06	82,625,624,307.40	82,631,162,061.14	82,631,162,061.14	2.5	80,746,743.[illegible]
归属于上市公司股东的净资产	24,407,381,166.70	21,591,184,963.21	21,596,722,896.86	21,596,722,896.86	13.04	25,613,339.193.19
营业收入	30,485,414,718.71	22,239,966,915.08	22,236,992,401.29	22,236,992,401.29	37.07	20,097,478.828.34
归属于上市公司股东的净利润	803,206,883.32	-3,116,470,184.02	-3,110,932,240.37	-3,110,932,240.37	125.77	1,396,287.712.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	820,962,528.61	-3,569,421,499.58	-3,563,883,556.93	-3,563,883,556.93	123.00	1,358,050.104.30
经营活动产生的现金流量净额	6,163,579,091.98	623,212,941.19	623,212,941.19	889,000.00	4,985,384.232.27	
加权平均净资产收益率(%)	3.60	-14.30	-14.30	增加17.90个百分点	5.21	
基本每股收益（元／股）	0.12	-0.47	-0.47	-0.47	125.53	0.20
稀释每股收益（元／股）	0.12	-0.47	-0.47	-0.47	125.53	0.20

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	7,833,542,996.96	6,223,613,108.50	8,011,068,850.02	8,397,189,766.23
归属于上市公司股东的净利润	293,165,284.52	221,989,583.57	282,066,216.90	26,016,828.33
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	286,057,839.59	213,641,876.70	244,791,128.99	76,481,683.33
经营活动产生的现金流量净额	1,308,942,708.35	1,520,270,057.76	2,003,422,430.29	1,330,943,895.48

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

4 报告期末公司前10名股东情况

4.1 截至报告期末普通股股东总数（户） 56,944

截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户） 0

4.2 截至报告期末持有特别表决权股份的股东总数及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）	56,944
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	56,555
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(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
北京华能国际能源股份有限公司	0	2,869,161,970	42.86	0	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	0	1,598,336,144	23.88	0	无	0	国有法人
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002沪	0	431,432,509	6.45	0	未知	0	其他
山西国际电力集团有限公司	0	424,686,128	6.34	0	未知	0	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	0	299,589,763	4.48	0	未知	0	其他
李卓	37,709,229	121,756,053	1.82	0	未知	0	境内自然人
国泰君安证券资管－中能投份有限公司－国泰君安3012单一资产管理计划	72,340,000	72,340,000	1.08	0	未知	0	其他
中国工商银行股份有限公司－交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	62,645,608	62,645,608	0.94	0	未知	0	其他
中央汇金资产管理有限责任公司	26,063,300	26,063,300	0.39	0	未知	0	未知
哈尔滨市道里区慕善基金会	-7,926,071	21,746,700	0.32	0	未知	0	未知

上述股东关联关系或一致行动的说明 上述股东中，北京京能国际能源股份有限公司为北京能源集团有限责任公司的控股子公司。2022年5月11日，京能集团通过现收合并方式将并统能源股份，2022年2月，京能集团通过要约收购方式收购并统能源股份，2022年2月，京能集团通过要约收购方式收购并统能源股份，2022年2月，京能集团通过要约收购方式收购