

B760 Disclosure 信息披露

公司代码:601700

公司简称:风范股份

常熟风范电力设备股份有限公司

2024 年度报告摘要

第一节 重要提示

1. 本公司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、高级管理人员保证报告内容的真实、准确性、完整性, 不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏, 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. 中华华会计师事务所(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

经中华华会计师事务所(特殊普通合伙) 审计, 截止 2024 年 12 月 31 日, 公司实现的合并报表层面归属于本公司股东的净利润 1,288,562,756 元, 累计未分配利润为 121,266,194 元。

扣除非经常性损益后归属于本公司股东的净利润 1,288,562,756 元, 累计未分配利润为 121,266,194 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, 拟维持每股分配比例不变, 相应调整分配总额。

第二章 公司基本情况

公司概况			
股票种类	境内上市股票	境内上市股票	股票代码
A股	上海交易所	风范股份	601700
			未变更
法人治理情况	董事会	监事会	高级管理人员
公司地址	江苏省常熟市尚湖镇工业区中区人民路 1 号	江苏省常熟市尚湖镇工业区中区人民路 1 号	
电话	0512-54388888#	0512-54388888#	
传真	0512-52650000	0512-52650000	
电子邮箱	windchina@163.com	1409023@sohu.com	

2. 报告期公司主要业务简介

报告期内, 公司主营业务涉及金属结构制造业和光伏行业。

(一) 金属结构制造业方面

铁塔制造业属于金属结构制造业的一个分支, 铁塔制造是指以钢、铝等金属为主要材料, 制造用于电力、通信、运输和建筑装饰等领域产品的生产活动; 我国最大的电力投资规模是电网铁塔行业发展的基础。

一、新能源转型下电源资源负均衡矛盾突出, 特高压建设是大势所趋

“十四五”期间我国能源消费将向清洁能源加速转型, 而相关资源分布距离较远, 电力资源矛盾进一步加剧。特高压输电是解决远距离大容量输电的主要手段, 其投资增长基本领先输电容量 2 倍, 与项目建设周期一致, 划分上, 西北、西南等大规模占比提升也与特高压建设规划项目重合。特高压建设提升了新能源的消纳能力, 减少弃风弃光现象。不过从新能源装机量与发电量的比值看, 目前新能源有效利用程度较低, 或需新一轮特高压建设发力。

二、特高压建设加快推进, 力度已稳增长目标实现

“双碳”目标下, 新能源逐步取代传统能源成为装机主体, 电网建设转型升级是我国成功构建新型电力系统的重要一环, 而特高压建设更是优化新能源配置和消纳的关键。国家电网在 2021-2030 年重点任务中提出要加快特高压电网建设, 到 2025 年实现华北、华东、华中和西南等高压电网架面集成。具体规划方面, 十四五期间将新建特高压工程“24+14”项, 涉及线路万余公里, 总投资 3800 亿元。相较“十三五”期间 82 亿元投资增长不大, 总量增长将背负下特高压建设高增长点突出。

三、我国电力资源与负荷分布不均匀矛盾突出, 跨区域调度能力提升迫在眉睫

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

(二) 光伏行业

光伏行业“马太效应”明显, 行业技术进步以及市场竞争使得市场格局持续分化, 行业龙头企业凭借资金、技术、规模、品牌等优势, 能够保持较高的经营和盈利水平, 而保障其持续研发投入和设备升级的能力, 扩大竞争优势, 提高市场份额, 而规模相对较小的企业则因无法跟上行业技术进步的步伐, 步步丧失竞争力, 被迫退出市场。因此行业集中度不断提升。

我国在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南兴建传统能源电厂“并不现实, 核电建设的稀缺性及安全风险也使短期大规模扩能, 来自我国供电能力的趋势十分明确, 十四五期间化石能源消费源占比将达 20% (2020 年全国 10.2%), 至 2035 年能源将转向以传统能源为主供能主体。而从“十四五”规划看, 风光大基地主要分布于西北、西南与华北等地, 与东部相距较远, 如此一来, 我国电力资源与负荷分布不均匀的现象将逐步加剧, 跨区域电力调度能力提升势在眉睫。

我们在发电和用电上呈现明显的地域不均衡现象, 从各省发电量与用电量的差值看, 西南、西北等省份的电力资源丰富, 而以广东、山东、江西为代表的东南省市则严重依靠外省电力输入。但在“双碳”目标迈进的进程中, 通过在东南