

2024-2030年中国海上风力 发电市场深度分析与投资战略咨询报告

报告目录及图表目录

北京迪索共研咨询有限公司

www.cction.com

一、报告报价

《2024-2030年中国海上风力发电市场深度分析与投资战略咨询报告》信息及时，资料详实，指导性强，具有独家，独到，独特的优势。旨在帮助客户掌握区域经济趋势，获得优质客户信息，准确、全面、迅速了解目前行业发展动向，从而提升工作效率和效果，是把握企业战略发展定位不可或缺的重要决策依据。

官方网站浏览地址：<http://www.cction.com/report/202312/431924.html>

报告价格：纸介版8000元 电子版8000元 纸介+电子8500元

北京迪索共研咨询有限公司

订购电话: 400-700-9228(免长话费) 010-69365838

海外报告销售: 010-69365838

Email: kefu@gonyn.com

联系人：李经理

特别说明：本PDF目录为计算机程序生成，格式美观性可能有欠缺；实际报告排版规则、美观。

二、说明、目录、图表目录

中企顾问网发布的《2024-2030年中国海上风力发电市场深度分析与投资战略咨询报告》报告中的资料和数据来源于对行业公开信息的分析、对业内资深人士和相关企业高管的深度访谈，以及共研分析师综合以上内容作出的专业性判断和评价。分析内容中运用共研自主建立的产业分析模型，并结合市场分析、行业分析和厂商分析，能够反映当前市场现状，趋势和规律，是企业布局市场服务行业的重要决策参考依据。 报告目录： 第一章 海上风力发电行业发展综述 16 1.1 海上风力发电行业的定义及分类 16 1.1.1 海上风力发电的概念 16 1.1.2 海上风力发电的优势 17 1.1.3 海上风电面临的挑战 18 1.1.4 海上风电开发影响因素 19 1.1.5 海上风力发电成本分析 19 1.2 风能资源情况分析 21 1.2.1 风能资源分布 21 1.2.2 风能资源利用情况 21 (1) 欧洲风能应用水平 21 (2) 北美风能应用水平 24 (3) 亚洲风能应用水平 25 (4) 拉美地区风能应用水平 27 (5) 其他地区风能应用水平 28 1.2.3 中国风能资源分布 29 1.2.4 中国风能资源利用情况 30 1.3 海上风力发电行业投资特性分析 31 1.3.1 行业进入壁垒分析 31 1.3.2 行业盈利模式分析 32 1.3.3 行业盈利因素分析 34 第二章 风电及海上风电行业发展分析 35 2.1 风力发电行业发展分析 35 2.1.1 风力发电行业发展状况分析 35 2.1.2 支持风力发电的政策分析 37 (1) 支持风电产业发展的直接政策 37 (2) 促进风电产业发展的间接政策 39 (3) 主要国家采取的风电政策分析 41 2.1.3 风力发电行业发展趋势分析 42 2.2 海上风力发电发展分析 46 2.2.1 海上风力发电发展历程 46 2.2.2 海上风力发电发展概况 47 (1) 海上风电装机容量 47 (2) 海上风电项目建设 49 (3) 海上风电开发国际合作 51 (4) 海上风电研究与开发 52 (5) 海上风电评估与创新 53 2.2.3 海上风力发电发展特征 54 2.2.4 海上风电定价分析 55 (1) 丹麦 55 (2) 德国 56 (3) 瑞典 56 2.2.5 欧洲海上风电规划和建设经验 57 2.3 各国海上风力发电发展分析 62 2.3.1 丹麦海上风力发电分析 62 (1) 丹麦风力发电发展分析 62 (2) 丹麦海上风力发电发展情况 62 (3) 丹麦海上风力发电发展规划 63 (4) 丹麦海上风电发展经验 63 2.3.2 英国海上风力发电分析 64 (1) 英国风力发电发展分析 64 (2) 英国海上风力发电发展情况 65 (3) 英国海上风力发电发展规划 67 (4) 英国海上风电发展经验 68 2.3.3 德国海上风力发电分析 68 (1) 德国风力发电发展分析 68 (2) 德国海上风力发电发展分析 69 (3) 德国海上风电发展战略 71 (4) 德国海上风电发展经验 71 2.3.4 其他国家海上风力发电分析 72 (1) 西班牙海上风力发电分析 72 (2) 美国海上风力发电分析 74 (3) 荷兰海上风力发电分析 75 2.4 海上风力发电政策分析 76 2.4.1 海上风力发电政策支持 77 2.4.2 各国海上风电场政策及其效果 78 (1) 丹麦海上风电场政策及其效果 78 (2) 英国海上风电场政策及其效果 80 (3) 荷兰海上风电场政策及其效果 83 2.4.3 各国海上风电场政策比较 86 2.5 丹麦Rodsand 2海上风电场个案分析 88 2.5.1 Rodsand 2海上风电场地理位置 88 2.5.2 Rodsand 2海上风电场布局 89 (1) 计划区域和环境问题 89 (2) 水深和岩石力学性质 89 (3) 电缆互联 90 2.5.3 Rodsand 2海上

风电场工程建设 91 (1) 工程建设时间安排 92 (2) 基础结构设计 92 (3) 建设中的海上工程 92 2.5.4 Rodsand 2海上风电场项目总体情况 93 第三章 中国风电及海上风电行业发展分析 95 3.1 中国风力发电行业发展状况分析 95 3.1.1 中国风电行业运营情况分析 95 3.1.2 中国风电行业发电量分析 95 3.1.3 中国风电装机容量分析 96 3.1.4 中国风电设备市场分析 98 3.1.5 我国风电场开发形式分析 99 3.1.6 中国风电电价构成及变动分析 99 (1) 目标电价和基准电价的区别 99 (2) 风电电价的构成和影响因素 100 (3) 风电电价分析 101 3.2 中国海上风力发电行业发展分析 107 3.2.1 我国海上风电可开发领域分布 107 3.2.2 我国海上风电行业发展现状 108 3.2.3 我国海上风电发展面临的主要障碍 110 3.2.4 中国海上风电项目规划 110 3.3 中国海上风力发电行业发展重点 112 3.3.1 我国海上风电项目产业链建设 112 3.3.2 我国海上风电项目前期准备工作 115 3.3.3 我国海上风电项目施工建设 116 3.3.4 我国海上风电设备制造技术 117 3.3.5 我国海上风电项目发电模式 117 3.4 我国海上风电行业重点项目建设情况 118 3.4.1 上海东海大桥近海风电项目 118 (1) 上海东海大桥近海风电场场址概况 118 (2) 上海东海大桥近海风电项目简介 118 (3) 风电场建设及运行中可能遇到的问题及其对策 118 (4) 上海东海大桥近海风电项目并网发电进展 119 3.4.2 江苏如东潮间带海上风电项目 120 (1) 江苏如东潮间带海上风电场场址概况 120 (2) 江苏如东潮间带海上风电项目简介 120 (3) 风电场建设及运行中可能遇到的问题及其对策 120 (4) 江苏如东潮间带海上风电项目并网发电进展 121 3.4.3 福建漳浦六鳌海上风电项目 122 (1) 六鳌海上风电场场址概况 122 (2) 福建漳浦六鳌海上风电项目简介 122 (3) 六鳌海上风电的优势 122 (4) 风电场建设及运行中可能遇到的问题及其对策 124 3.4.4 海上风力发电宁德示范工程项目 127 (1) 宁德海上风电场场址概况 127 (2) 海上风力发电宁德示范工程项目简介 127 (3) 海上风力发电宁德示范工程项目最新进展 128 第四章 海上风力发电行业发展的市场环境分析 129 4.1 行业政策环境分析 129 4.1.1 《中国风电发展路线图2050》 129 4.1.2 《风电设备制造行业准入标准(征求意见稿)》 129 4.1.3 《海上风电开发建设管理暂行办法》 133 4.1.4 《国家发改委关于取消风电工程项目采购设备国产化率要求的通知》 133 4.1.5 《关于抑制部分行业产能过剩和重复建设引导产业健康发展的若干意见》 133 4.1.6 《关于完善风力发电上网电价政策的通知》 134 4.1.7 《关于风电建设管理有关要求的通知》 135 4.1.8 《可再生能源中长期发展规划》 136 4.1.9 《可再生能源法》 136 4.1.10 《可再生能源发展专项资金管理暂行办法》 137 4.1.11 《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》 137 4.1.12 《可再生能源发电有关管理规定》 137 4.2 行业宏观经济环境分析 137 4.2.1 国际宏观经济环境分析 137 4.2.2 国内宏观经济环境分析 141 4.2.3 行业宏观经济环境分析 143 4.3 行业社会环境分析 143 4.3.1 行业发展与社会经济的协调 143 4.3.2 高油价和环境保护对行业的影响 144 4.3.3 行业发展的地区不平衡问题 145 第五章 风电设备制造行业发展状况分析 146 5.1 世界风电设备制造行业发展状况分析 146 5.1.1 世界风电设备装机总量

146 5.1.2 世界风电设备需求与供给特征 148 5.1.3 世界风电设备制造业竞争格局 148 5.1.4 世界风电设备技术发展现状及趋势 150 (1) 世界风电设备技术现状 150 (2) 世界风电设备技术发展趋势 151 5.1.5 跨国企业在中国风电设备制造业的投资布局 152 (1) 丹麦Vestas 154 (2) 美国GEWind 155 (3) 西班牙Gamesa 156 (4) 印度Suzlon 158 (5) 德国Nordex 158 (6) 德国Siemens 159 (7) 德国Repower 160 (8) 德国Enercon 160 5.1.6 跨国企业在华竞争策略分析 161 5.2 中国风电设备制造行业发展状况分析 162 5.2.1 中国风电设备行业历史发展和现状 162 5.2.2 中国风电设备需求和供给情况 164 (1) 风机整机 164 (2) 风机零部件 167 5.2.3 风力发电设备发展的区域结构分析 172 5.2.4 中国风电设备制造行业竞争格局 173 5.2.5 国内风电设备制造业中外资企业竞争力分析 176 5.3 中国风电设备制造行业五力模型分析 178 5.3.1 行业内部竞争程度 178 5.3.2 行业潜在进入者威胁 179 5.3.3 行业替代品威胁 179 5.3.4 风电场投资商的影响 181 5.3.5 关键零部件瓶颈的影响 181 5.4 我国风电设备产品技术分析 182 5.4.1 中国风电设备制造技术发展综述 182 5.4.2 中国风电设备制造技术风险分析 183 5.4.3 我国风电设备产品技术与国外的差距 183 (1) 我国风电设备产品技术与国外的差距 183 (2) 造成与国外风电设备产品差距的主要原因 184 5.4.4 中国风电设备制造技术发展趋势 187 5.5 海上风电设备发展分析 187 5.5.1 海上风电设备供给现状 187 5.5.2 海上风电设备竞争状况 188 5.5.3 海上风电设备产品趋势分析 189 第六章 海上风力发电技术分析 191 6.1 海上风力发电技术概况 191 6.1.1 海上风环境 191 (1) 海上风速 191 (2) 风湍流特性 191 (3) 水深与海浪 192 6.1.2 海上风能资源评估技术 192 6.1.3 海上风机设计技术 193 (1) 设计因素 193 (2) 载荷设计流程 193 6.1.4 海上风电场设计 194 (1) 海上风电场场址选择 194 (2) 海上测风 195 (3) 现场勘测 195 6.2 海上风电场安装技术分析 196 6.2.1 海上风机安装方法 197 (1) 传统吊装方法 197 (2) 风机整体安装法 197 (3) 基础与风机一体安装法 198 6.2.2 风机基础的选择与安装 198 (1) 重力基础 198 (2) 单基桩 199 (3) 导管架和三支柱基础 199 (4) 吸入式沉箱 200 (5) 浮式基础 200 6.2.3 海上风电安装船舶的使用 200 (1) 起重船 201 (2) 自升式起重平台 201 (3) 自航自升式风机安装船 201 (4) 桩腿固定型风车安装船 202 (5) 离岸动力定位及半潜式安装船 202 (6) 各种安装船舶可用性对比 202 6.2.4 起重和打桩设备的选择 203 6.2.5 我国海上风电场安装现状与建议 203 6.3 海上风力场并网技术 204 6.3.1 海上风电场主要并网方式 204 (1) 交流输电并网方式 204 (2) 基于PCC技术的传统HVDC并网方式 205 (3) 基于VSC技术的HVDC并网方式 206 (4) 其他并网方式 208 6.3.2 HVDC输电在海上风电场并网中的应用 208 6.4 海上风电场运行维护 210 6.4.1 海上风电场日常运行维护 210 6.4.2 海上风电机组维护方案 211 6.4.3 海上风电机组主要故障原理 212 (1) 风机叶片 212 (2) 传动机构故障 213 (3) 滚动轴承故障 214 (4) 齿轮故障 214 6.5 海上风电场建设情况 215 6.5.1 海上风电场建设情况 215 6.5.2 国外近海风电场主要安装企业和设备 217 6.5.3 国内近海风电场安装方式和设备 220

(1) 中海油渤海风力发电示范项目 220 (2) 东海大桥海上风电示范项目 220 6.6 海上风力发电技术现状及发展趋势 221 6.6.1 世界各国海上风力发电技术现状 221 (1) 欧洲海上风力发电技术 221 (2) 北美海上风力发电技术 221 (3) 亚洲海上风力发电技术 221 6.6.2 海上风力发电技术特点 222 6.6.3 海上风力发电技术发展趋势 222 第七章 中国主要城市海上风力发电行业发展状况分析 224 7.1 海上风力发电行业区域市场总体特征 224 7.2 江苏省海上风力发电行业发展状况分析 224 7.2.1 江苏省风能资源及风能利用情况 224 7.2.2 江苏省风力发电量供应情况 226 7.2.3 江苏省风电行业装机容量及预测 226 7.2.4 江苏省海上风力发电发展分析 227 7.2.5 江苏省海上风电建设规划 227 7.3 上海市海上风力发电行业发展状况分析 229 7.3.1 上海市风能资源及风能利用情况 229 7.3.2 上海市风力发电量供应情况 229 7.3.3 上海市风电行业装机容量及预测 229 7.3.4 上海市海上风力发电发展分析 230 7.3.5 上海市海上风电建设规划 230 7.4 浙江省海上风力发电行业发展状况分析 231 7.4.1 浙江省风能资源及风能利用情况 231 7.4.2 浙江省风力发电量供应情况 232 7.4.3 浙江省风电行业装机容量及预测 232 7.4.4 浙江省海上风力发电发展分析 232 7.4.5 浙江省海上风电建设规划 232 7.5 山东省海上风力发电行业发展状况分析 233 7.5.1 山东省风能资源及风能利用情况 233 7.5.2 山东省风力发电量供应情况 233 7.5.3 山东省风电行业装机容量及预测 233 7.5.4 山东省海上风力发电发展分析 233 7.5.5 山东省海上风电建设规划 234 第八章 海上风力发电行业重点企业经营情况分析 235 8.1 海上风力发电运营企业个案分析 235 8.1.1 中国风电集团有限公司经营情况分析 235 (1) 企业发展简况分析 235 (2) 主要经济指标分析 235 (3) 企业盈利能力分析 237 (4) 企业运营能力分析 238 (5) 企业偿债能力分析 238 (6) 企业发展能力分析 239 (7) 企业主营业务分析 239 (8) 企业销售渠道与网络 240 (9) 企业经营优劣势分析 240 (10) 企业最新发展动向分析 240 8.1.2 龙源电力集团股份有限公司经营情况分析 241 (1) 企业发展简况分析 241 (2) 主要经济指标分析 242 (3) 企业盈利能力分析 242 (4) 企业运营能力分析 242 (5) 企业偿债能力分析 243 (6) 企业发展能力分析 244 (7) 企业组织架构分析 244 (8) 企业主营业务分析 245 (9) 企业经营优劣势分析 245 (10) 企业最新发展动向分析 245 8.1.3 上海东海风力发电有限公司经营情况分析 247 (1) 企业发展简况分析 247 (2) 企业经营情况分析 247 (3) 企业主营业务分析 247 (4) 企业经营优劣势分析 248 (5) 企业最新发展动向分析 248 8.1.4 神华国华能源投资有限公司经营情况分析 248 (1) 企业发展简况分析 248 (2) 企业经营情况分析 248 (3) 企业主营业务分析 249 (4) 企业组织架构分析 250 (5) 企业经营优劣势分析 251 (6) 企业最新发展动向分析 251 8.1.5 广东宝丽华新能源股份有限公司经营情况分析 252 (1) 企业发展简况分析 252 (2) 主要经济指标分析 253 (3) 企业盈利能力分析 254 (4) 企业运营能力分析 255 (5) 企业偿债能力分析 255 (6) 企业发展能力分析 256 (7) 企业组织架构分析 256 (8) 企业主营业务分析 257 (9) 企业经营优劣势分析 258 (10) 企业发展规划分析

258 (11) 企业最新发展动向分析 259 第九章 海上风力发电行业的发展趋势及前景预测 348
9.1 海上风电经济性分析 348 9.1.1 海上风电场初装成本 348 9.1.2 海上风电场运营成本 348 9.1.3
海上风电投资成本 349 9.2 海上风电场盈利分析 352 9.2.1 国外海上风电场收益率 352 9.2.2 中国
海上风电场收益率 353 9.3 海上风电场运行与维护成本 353 9.3.1 可及性 354 9.3.2 供应链 354
9.3.3 可靠性 355 9.3.4 成本模型 355 9.3.5 专用离岸风力机 356 9.4 海上风力发电行业发展趋势及
前景预测 356 9.4.1 海上风力发电行业发展趋势分析 356 9.4.2 海上风力发电行业发展前景分析
359 第十章 风电特许权运作方式和政策分析 361 10.1 风电产业运营模式分析 361 10.1.1 风电
特许权政策产生的背景 361 10.1.2 政策框架和运行机制 362 10.1.3 风电特许权项目进展情况
363 10.1.4 对风电发展产生的影响 364 10.2 风电特许权方法概述 365 10.2.1 政府特许权项目的
一般概念 365 10.2.2 英国NFFO风电项目招标的经验 367 10.2.3 国际风电特许权经营的初步实践
367 10.2.4 风电特许权经营的特点 371 10.2.5 实施风电特许权的必要性 372 10.3 实施风电特许
权的法制环境分析 375 10.3.1 与风电特许权相关的法律法规 375 10.3.2 与风电特许权相关的法
规和政策要点 378 10.3.3 现有法规对风电特许权的支持度和有效性 383 10.4 实施风电特许权经
营的主要障碍与对策 384 10.4.1 如何保证全额收购风电 384 10.4.2 长期购电合同的问题 385
10.4.3 项目投融资方面的障碍 385 10.4.4 税收激励政策 385 10.4.5 如何使特许权项目有利于国产
化 386 10.4.6 风资源的准确性问题 387 10.5 我国风电特许权招标项目实施情况 389 10.5.1 风电
特许权项目招标的基本背景 389 10.5.2 我国风电特许权示范项目招标情况 390 10.5.3 我国海上
风电特许权招标进展情况 396 第十一章 海上风力发电行业授信风险及机会分析 398 11.1.1 国
际环境对行业影响及风险提示 398 11.1.2 宏观环境对行业影响及风险提示 398 11.1.3 央行货币
及银行业调控政策 399 11.2 行业政策风险及提示 400 11.2.1 产业政策影响及风险提示 400
11.2.2 环保政策影响及风险提示 400 11.2.3 节能减排政策影响及风险提示 401 11.2.4 能源规划影
响及风险提示 401 11.3 行业市场风险及提示 401 11.3.1 市场供需风险提示 401 11.3.2 市场价格
风险提示 402 11.3.3 行业竞争风险提示 402 11.4 行业授信机会及建议 403 11.4.1 总体授信机会
及授信建议 403 11.4.2 关联行业授信机会及授信建议 403 11.4.3 区域授信机会及建议 405 (1)
区域发展特点及总结 405 (2) 区域市场授信建议 407 11.4.4 企业授信机会及建议 407 11.5 产
业链授信机会及建议 408 11.5.1 海上风电运营企业授信机会 408 11.5.2 海上风电建设企业授信
机会 408 11.5.3 海上风电设备生产企业授信机会 409 略••••完整报告请咨询
客服

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202312/431924.html>