

2024-2030年中国抽水蓄能 电站行业发展趋势与投资战略报告

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年中国抽水蓄能电站行业发展趋势与投资战略报告》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/202310/417865.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年中国抽水蓄能电站行业发展趋势与投资战略报告》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，是企业布局煤炭综采设备后市场服务行业的重要决策参考依据。 报告目录： 第一章 中国抽水蓄能电站发展综述 14 1.1 抽水蓄能电站概述 14 1.1.1 抽水蓄能电站定义 14 抽水蓄能电站是利用电力系统负荷低谷时的剩余电能从下水库向上水库抽水，将电能转换为水的势能储存起来；当电力系统需要时，从上水库向下水库放水发电，再将水的势能转换为电能的一种电站。 1.1.2 抽水蓄能电站特点 14 1.1.3 抽水蓄能电站功能 14 1.1.4 抽水蓄能电站分类 14 1.1.5 抽水蓄能电站在电网中的地位 17 1.2 抽水蓄能电站建设的必要性分析 17 1.2.1 电网调峰稳定运行的需求 17 1.2.2 风电、核电等新能源大力发展的需求 18 1.2.3 特高压、智能电网建设发展的需求 19 1.2.4 节能减排、发展低碳经济的需求 20 1.2.5 发展地方社会经济的需求 20 1.3 抽水蓄能与其他主要发电方式和储能方式比较 21 1.3.1 抽水蓄能与其他发电方式的比较 21 1.3.2 抽水蓄能与其他储能方式的比较 21 第二章 国际抽水蓄能电站发展情况与经验借鉴 23 2.1 国际抽水蓄能电站总体发展分析 23 2.1.1 国际抽水蓄能电站发展现状 23 目前，日本是世界范围内抽水蓄能电站装机容量最大、装机比例最高的国家。截至2010年底，日本共有抽水蓄能电站45座(其中百万千瓦级以上抽水蓄能电站7座)，装机容量合计2537×104kW，占总装机容量的11.13%。此外，韩国、西班牙、法国、德国、意大利等国家的抽水蓄能电站装机比例也均接近或者超过5%，美国抽水蓄能电站装机比例虽然只有2.2%，但其总装机容量仍处于世界领先水平。 2.1.2 国际抽水蓄能电站发展特点 24 2.1.3 国际抽水蓄能电站经济性分析 25 2.1.4 抽水蓄能电站规模配置影响因素 28 2.2 国际抽水蓄能电站经验借鉴 30 2.2.1 国际抽水蓄能电站的管理体制与相关政策的启示 30 2.2.2 国际抽水蓄能电站补偿机制的启示 31 第三章 中国抽水蓄能电站行业运行环境分析 33 3.1 中国宏观经济环境分析 33 3.2 中国抽水蓄能电站行业政策环境分析 34 3.3 中国抽水蓄能电站行业社会环境分析 38 3.4 中国抽水蓄能电站行业技术环境分析 39 第四章 主要国家抽水蓄能电站运营模式与补偿机制 41 4.1 日本抽水蓄能电站运营模式与补偿机制 41 4.1.1 日本抽水蓄能电站建设、投资管理体制 41 4.1.2 日本抽水蓄能电站发展相关政策 41 4.1.3 日本抽水蓄能电站建设情况 42 4.1.4 日本抽水蓄能电站运营情况 42 4.1.5 日本抽水蓄能电站补偿机制 42 4.2 美国抽水蓄能电站运营模式与补偿机制 43 4.2.1 美国抽水蓄能电站建设、投资管理体制 43 4.2.2 美国抽水蓄能电站发展相关政策 44 4.2.3 美国抽水蓄能电站建设情况 44 4.2.4 美国抽水蓄能电站运营情况 44 4.2.5 美国抽水蓄能电站补偿机制 44 4.3 英国抽水蓄能电站运营模式与补偿机制 45 4.3.1 英国抽水蓄能电站建设、投资管理体制 45 4.3.2 英国

抽水蓄能电站发展相关政策 46 4.3.3 英国抽水蓄能电站建设情况 46 4.3.4 英国抽水蓄能电站运营情况 46 4.3.5 英国抽水蓄能电站补偿机制 46 第五章 中国抽水蓄能电站建设情况与需求分析 48 5.1 中国抽水蓄能电站发展状况 48 5.1.1 抽水蓄能电站发展总体概况 48 “十二五”期间，我国新增水电投产装机容量10348万千瓦，年均增长8.1%，其中大中型水电8076万千瓦，小水电1660万千瓦，抽水蓄能612万千瓦。到2015年底，全国水电总装机容量达到31954万千瓦，其中大中型水电22151万千瓦，小水电7500万千瓦，抽水蓄能2303万千瓦，水电装机占全国发电总装机容量的20.9%，占水电装机容量的7.2%。2015年全国水电发电量约1.1万亿千瓦时，占全国发电量的19.4%，在非化石能源中的比重达73.7%。 5.1.2 抽水蓄能电站发展主要特点 49 5.1.3 抽水蓄能电站存在的问题分析 51 5.1.4 抽水蓄能电站影响因素分析 52 5.2 中国抽水蓄能电站建设与运行 55 5.2.1 抽水蓄能电站装机容量与发电量 55 5.2.2 抽水蓄能电站建设成本构成 56 5.2.3 抽水蓄能电站建设规模与分布 57 5.2.4 抽水蓄能电站“十三五”规划布局 58 5.3 中国抽水蓄能电站需求分析 60 5.3.1 抽水蓄能电站重点发展区域需求分析 60 5.3.2 抽水蓄能电站装机需求预测分析 61 5.4 中国抽水蓄能发电设备市场分析 64 第六章 各大电网抽水蓄能电站需求分析 68 6.1 各大电网公司发展规划 68 6.1.1 国家电网发展规划 68 6.1.2 南方电网发展规划 68 6.2 华东电网抽水蓄能电站需求分析 70 6.2.1 华东电网装机容量与电源结构 70 6.2.2 华东电网调峰填谷需求分析 71 6.2.3 华东电网抽水蓄能电站建设现状 73 6.2.4 华东电网抽水蓄能电站需求前景 73 6.3 华北电网抽水蓄能电站需求分析 73 6.3.1 华北电网装机容量与电源结构 73 6.3.2 华北电网调峰填谷需求分析 74 6.3.3 华北电网抽水蓄能电站建设现状 74 6.3.4 华北电网抽水蓄能电站需求前景 74 6.4 南方电网抽水蓄能电站需求分析 74 6.4.1 南方电网装机容量与电源结构 74 6.4.2 南方电网调峰填谷需求分析 75 6.4.3 南方电网抽水蓄能电站建设现状 75 6.4.4 南方电网抽水蓄能电站需求前景 75 6.5 东北电网抽水蓄能电站需求分析 76 6.5.1 东北电网装机容量与电源结构 76 6.5.2 东北电网调峰填谷需求分析 76 6.5.3 东北电网抽水蓄能电站建设现状 76 6.5.4 东北电网抽水蓄能电站需求前景 76 6.6 华中电网抽水蓄能电站需求分析 77 6.6.1 华中电网装机容量与电源结构 77 6.6.2 华中电网调峰填谷需求分析 77 6.6.3 华中电网抽水蓄能电站建设现状 77 6.6.4 华中电网抽水蓄能电站需求前景 78 第七章 中国抽水蓄能电站建设投资体制与经营管理模式分析 79 7.1 中国抽水蓄能电站建设投资体制分析 79 7.1.1 抽水蓄能电站的建设和投资体制 79 7.1.2 电力投融资体制对抽水蓄能电站发展的影响 79 7.1.3 抽水蓄能电站建设投资体制的建议 80 7.2 中国抽水蓄能电站经营管理模式分析 80 7.2.1 国际抽水蓄能电站经营模式分析 80 7.2.2 国内抽水蓄能电站经营模式分析 81 7.2.3 抽水蓄能电站经营管理模式选择 83 第八章 中国抽水蓄能电站效益补偿机制探讨 85 8.1 抽水蓄能电站价格形成机制现状 85 8.1.1 电力市场价格模式分析 85 8.1.2 抽水蓄能电站的价格形成机制 85 8.1.3 抽水蓄能电站上网电价问题 87 8.2 抽水蓄能电站辅助服务定价 90 8.2.1 电力市场辅助服务

基本定义及种类 90 8.2.2 电力市场辅助服务的定价机制 91 8.2.3 电力市场辅助服务的费用回收机制 94 8.2.4 抽水蓄能电站辅助服务定价 94 8.3 抽水蓄能电站效益分摊 98 8.3.1 抽水蓄能电站效益受益主体分析 98 8.3.2 抽水蓄能电站效益受益案例分析 100 8.4 抽水蓄能电站效益补偿机制 100 8.4.1 抽水蓄能电站效益补偿机制新思路 100 8.4.2 电网企业对抽水蓄能电站效益补偿 102 8.4.3 火电企业对抽水蓄能电站效益补偿 103 8.4.4 社会对抽水蓄能电站效益补偿 105 8.5 市场化环境下抽水蓄能电站电价机制分析 107 第九章 中国抽水蓄能电站经济与环境效益分析 111 9.1 抽水蓄能电站经济效益分析 111 9.1.1 抽水蓄能电站静态效益分析 111 9.1.2 抽水蓄能电站动态效益分析 112 9.2 抽水蓄能电站环境效益分析 114 9.2.1 抽水蓄能电站的节煤效益 114 9.2.2 抽水蓄能电站的环保效益 114 第十章 中国主要抽水蓄能电站分析 115 10.1 典型经营模式抽水蓄能电站分析 115 10.1.1 华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司分析 115 10.1.2 广州蓄能水电厂分析 117 10.1.3 十三陵抽水蓄能电站分析 119 10.2 其他抽水蓄能电站分析 120 10.2.1 惠州抽水蓄能电站分析 120 10.2.2 山西西龙池抽水蓄能电站有限责任公司分析 122 10.2.3 华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司分析 124 10.2.4 河南国网宝泉抽水蓄能有限公司分析 125 10.2.5 湖北白莲河抽水蓄能有限责任公司分析 127 10.3 抽水蓄能电站设备制造企业分析 129 10.3.1 东方电气股份有限公司经营情况分析 129 10.3.2 哈尔滨电机厂有限责任公司经营情况分析 133 10.3.3 浙江富春江水电设备股份有限公司经营情况分析 139 第十一章 中国抽水蓄能电站建设项目风险与防范措施分析 145 11.1 抽水蓄能电站建设项目风险分析 145 11.1.1 抽水蓄能电站建设项目的特点 145 11.1.2 抽水蓄能电站建设项目风险的特征 146 11.1.3 抽水蓄能电站建设项目风险的来源 147 11.1.4 抽水蓄能电站建设项目风险分析 148 11.2 抽水蓄能电站建设项目风险防范措施分析 153 11.2.1 抽水蓄能电站建设项目风险回避 153 11.2.2 抽水蓄能电站建设项目风险转移 154 11.2.3 抽水蓄能电站建设项目风险控制 155 11.2.4 抽水蓄能电站建设项目风险自留 157 第十二章 中国抽水蓄能电站发展前景与发展建议 158 12.1 中国抽水蓄能电站发展趋势 158 12.2 中国抽水蓄能电站发展展望 159 12.2.1 对抽水蓄电站作用的认识进一步统一 159 12.2.2 国家对抽水蓄能的政策环境将不断完善 159 12.2.3 积极引导各抽水蓄能电站效益发挥 159 12.2.4 抽水蓄能促进电力系统智能化发展 160 12.2.5 抽水蓄能集团化运作、集约化发展、专业化管理的模式将进一步加强 161 12.3 中国抽水蓄能电站发展前景预测 161 12.4 抽水蓄能电站发展建议 161 12.4.1 适当加大抽水蓄能电站在电网中的配置比例 161 12.4.2 加快蓄能电站的建设速度 161 12.4.3 建议尝试引进抽水蓄能电站新技术 162 12.4.4 积极开展抽水蓄能电站应用研究 162 12.4.5 探索建立与蓄能电站作用相适应的电价机制 162

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202310/417865.html>