|  |
| --- |
| [2024年中国抽水蓄能电站市场调查研究与发展趋势预测报告](https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/35/ChouShuiXuNengDianZhanShiChangXianZhuangYuQianJing.html) |



#### [中国市场调研网](https://www.20087.com/)

[www.20087.com](https://www.20087.com/)

一、基本信息

|  |  |
| --- | --- |
| 名称： | [2024年中国抽水蓄能电站市场调查研究与发展趋势预测报告](https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/35/ChouShuiXuNengDianZhanShiChangXianZhuangYuQianJing.html) |
| 报告编号： | 1673835　　←电话咨询时，请说明该编号。 |
| 市场价： | 电子版：9000 元　　纸介＋电子版：9200 元 |
| 优惠价： | 电子版：8000 元　　纸介＋电子版：8300 元　　可提供增值税专用发票 |
| 咨询电话： | 400 612 8668、010-66181099、010-66182099、010-66183099 |
| Email： | Kf@20087.com |
| 在线阅读： | [<https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/35/ChouShuiXuNengDianZhanShiChangXianZhuangYuQianJing.html>](https://www.20087.com/2/95/ZhiNengXiWanJiShiChangQianJingYuCe.html) |
| 温馨提示： | 订购英文、日文等版本报告，请拨打订购咨询电话或发邮件咨询。 |

二、内容简介

　　抽水蓄能电站是一种重要的可再生能源存储技术，近年来在全球范围内得到了广泛的应用。它通过在用电低谷时段将电能转化为水的势能储存起来，在用电高峰时段再将水能转化为电能释放出来，有效解决了电力供需不平衡的问题。随着风能、太阳能等间歇性可再生能源比例的提高，抽水蓄能电站的重要性日益凸显。然而，行业也面临着选址限制、建设周期长和初始投资高等挑战。  
　　未来，抽水蓄能电站将更加注重技术创新和政策支持。通过优化设计、提高效率，降低建设和运营成本，提升经济性。同时，随着电力市场改革的深化，抽水蓄能电站将获得更多政策激励，如峰谷电价差、容量市场机制，提高其在电力系统中的地位。此外，通过与新能源发电的协同优化，抽水蓄能电站将成为构建智能电网、实现能源转型的关键环节。  
　　《[2024年中国抽水蓄能电站市场调查研究与发展趋势预测报告](https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/35/ChouShuiXuNengDianZhanShiChangXianZhuangYuQianJing.html)》对抽水蓄能电站行业相关因素进行具体调查、研究、分析，洞察抽水蓄能电站行业今后的发展方向、抽水蓄能电站行业竞争格局的演变趋势以及抽水蓄能电站技术标准、抽水蓄能电站市场规模、抽水蓄能电站行业潜在问题与抽水蓄能电站行业发展的症结所在，评估抽水蓄能电站行业投资价值、抽水蓄能电站效果效益程度，提出建设性意见建议，为抽水蓄能电站行业投资决策者和抽水蓄能电站企业经营者提供参考依据。  
  
第一章 中国抽水蓄能电站发展综述  
　　1.1 抽水蓄能电站概述  
　　　　1.1.1 抽水蓄能电站定义  
　　　　1.1.2 抽水蓄能电站特点  
　　　　1.1.3 抽水蓄能电站功能  
　　　　1.1.4 抽水蓄能电站分类  
　　　　1.1.5 抽水蓄能电站在电网中的地位  
　　1.2 抽水蓄能电站建设的必要性分析  
　　　　1.2.1 电网调峰稳定运行的需求  
　　　　1.2.2 风电、核电等新能源大力发展的需求  
　　　　1.2.3 特高压、智能电网建设发展的需求  
　　　　1.2.4 节能减排、发展低碳经济的需求  
　　　　1.2.5 发展地方社会经济的需求  
　　1.3 抽水蓄能与其他主要发电方式和储能方式比较  
　　　　1.3.1 抽水蓄能与其他发电方式的比较  
　　　　1.3.2 抽水蓄能与其他储能方式的比较  
  
第二章 国际抽水蓄能电站发展情况与经验借鉴  
　　2.1 国际抽水蓄能电站总体发展分析  
　　　　2.1.1 国际抽水蓄能电站发展现状  
　　　　2.1.2 国际抽水蓄能电站发展特点  
　　　　2.1.3 国际抽水蓄能电站经济性分析  
　　　　2.1.4 抽水蓄能电站规模配置影响因素  
　　2.2 国际抽水蓄能电站经验借鉴  
　　　　2.2.1 国际抽水蓄能电站的管理体制与相关政策的启示  
　　　　2.2.2 国际抽水蓄能电站补偿机制的启示  
  
第三章 中国抽水蓄能电站行业运行环境分析  
　　3.1 中国宏观经济环境分析  
　　3.2 中国抽水蓄能电站行业政策环境分析  
　　3.3 中国抽水蓄能电站行业社会环境分析  
　　3.4 中国抽水蓄能电站行业技术环境分析  
  
第四章 主要国家抽水蓄能电站运营模式与补偿机制  
　　4.1 日本抽水蓄能电站运营模式与补偿机制  
　　　　4.1.1 日本抽水蓄能电站建设、投资管理体制  
　　　　4.1.2 日本抽水蓄能电站发展相关政策  
　　　　4.1.3 日本抽水蓄能电站建设情况  
　　　　4.1.4 日本抽水蓄能电站运营情况  
　　　　4.1.5 日本抽水蓄能电站补偿机制  
　　4.2 美国抽水蓄能电站运营模式与补偿机制  
　　　　4.2.1 美国抽水蓄能电站建设、投资管理体制  
　　　　4.2.2 美国抽水蓄能电站发展相关政策  
　　　　4.2.3 美国抽水蓄能电站建设情况  
　　　　4.2.4 美国抽水蓄能电站运营情况  
　　　　4.2.5 美国抽水蓄能电站补偿机制  
　　4.3 英国抽水蓄能电站运营模式与补偿机制  
　　　　4.3.1 英国抽水蓄能电站建设、投资管理体制  
　　　　4.3.2 英国抽水蓄能电站发展相关政策  
　　　　4.3.3 英国抽水蓄能电站建设情况  
　　　　4.3.4 英国抽水蓄能电站运营情况  
　　　　4.3.5 英国抽水蓄能电站补偿机制  
  
第五章 中国抽水蓄能电站建设情况与需求分析  
　　5.1 中国抽水蓄能电站发展状况  
　　　　5.1.1 抽水蓄能电站发展总体概况  
　　　　5.1.2 抽水蓄能电站发展主要特点  
　　　　5.1.3 抽水蓄能电站存在的问题分析  
　　　　（1）抽水蓄能发展积极性受影响  
　　　　（2）抽水蓄能前期项目开发主体单一  
　　　　（3）抽水蓄能设备制造技术薄弱  
　　　　5.1.4 抽水蓄能电站影响因素分析  
　　　　（1）影响抽水蓄能电站区域规划布局的因素  
　　　　（2）影响抽水蓄能站址选择的因素  
　　5.2 中国抽水蓄能电站建设与运行  
　　　　5.2.1 抽水蓄能电站装机容量与发电量  
　　　　5.2.2 抽水蓄能电站建设成本构成  
　　　　5.2.3 抽水蓄能电站建设规模与分布  
　　　　5.2.4 抽水蓄能电站“十三五”规划布局  
　　5.3 中国抽水蓄能电站需求分析  
　　　　5.3.1 抽水蓄能电站重点发展区域需求分析  
　　　　（1）核电附近地区需求分析  
　　　　（2）西电东送的受电端需求分析  
　　　　（3）大规模风电接入区域需求分析  
　　　　5.3.2 抽水蓄能电站装机需求预测分析  
　　　　（1）不同电力结构下所需要的蓄能比例  
　　　　（2）抽水蓄能电站的需求容量预测分析  
　　5.4 中国抽水蓄能发电设备市场分析  
　　　　5.4.1 抽水蓄能发电设备国产化进程  
　　　　5.4.2 抽水蓄能发电设备市场容量  
　　　　5.4.3 抽水蓄能发电设备市场竞争  
　　　　3.4.4 抽水蓄能发电设备技术分析  
  
第六章 各大电网抽水蓄能电站需求分析  
　　6.1 各大电网公司发展规划  
　　　　6.1.1 国家电网发展规划  
　　　　6.1.2 南方电网发展规划  
　　6.2 华东电网抽水蓄能电站需求分析  
　　　　6.2.1 华东电网装机容量与电源结构  
　　　　6.2.2 华东电网调峰填谷需求分析  
　　　　6.2.3 华东电网抽水蓄能电站建设现状  
　　　　6.2.4 华东电网抽水蓄能电站需求前景  
　　6.3 华北电网抽水蓄能电站需求分析  
　　　　6.3.1 华北电网装机容量与电源结构  
　　　　6.3.2 华北电网调峰填谷需求分析  
　　　　6.3.3 华北电网抽水蓄能电站建设现状  
　　　　6.3.4 华北电网抽水蓄能电站需求前景  
　　6.4 南方电网抽水蓄能电站需求分析  
　　　　6.4.1 南方电网装机容量与电源结构  
　　　　6.4.2 南方电网调峰填谷需求分析  
　　　　6.4.3 南方电网抽水蓄能电站建设现状  
　　　　6.4.4 南方电网抽水蓄能电站需求前景  
　　6.5 东北电网抽水蓄能电站需求分析  
　　　　6.5.1 东北电网装机容量与电源结构  
　　　　6.5.2 东北电网调峰填谷需求分析  
　　　　6.5.3 东北电网抽水蓄能电站建设现状  
　　　　6.5.4 东北电网抽水蓄能电站需求前景  
　　6.6 华中电网抽水蓄能电站需求分析  
　　　　6.6.1 华中电网装机容量与电源结构  
　　　　6.6.2 华中电网调峰填谷需求分析  
　　　　6.6.3 华中电网抽水蓄能电站建设现状  
　　　　6.6.4 华中电网抽水蓄能电站需求前景  
  
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  
　　7.1 中国抽水蓄能电站建设投资体制分析  
　　　　7.1.1 抽水蓄能电站的建设和投资体制  
　　　　7.1.2 电力投融资体制对抽水蓄能电站发展的影响  
　　　　7.1.3 抽水蓄能电站建设投资体制的建议  
　　7.2 中国抽水蓄能电站经营管理模式分析  
　　　　7.2.1 国际抽水蓄能电站经营模式分析  
　　　　（1）电网统一经营模式  
　　　　（2）租赁经营模式  
　　　　（3）独立经营模式  
　　　　7.2.2 国内抽水蓄能电站经营模式分析  
　　　　（1）广州抽水蓄能电站模式  
　　　　（2）十三陵抽水蓄能电站模式  
　　　　（3）天荒坪抽水蓄能电站模式  
　　　　7.2.3 抽水蓄能电站经营管理模式选择  
  
第八章 中国抽水蓄能电站效益补偿机制探讨  
　　8.1 抽水蓄能电站价格形成机制现状  
　　　　8.1.1 电力市场价格模式分析  
　　　　8.1.2 抽水蓄能电站的价格形成机制  
　　　　（1）租赁费  
　　　　（2）单一电量电价  
　　　　（3）两部制电价  
　　　　8.1.3 抽水蓄能电站上网电价问题  
　　　　（1）抽水蓄能电价值被低估  
　　　　（2）峰谷电价制度不尽完善  
　　　　（3）抽水蓄能电站的辅助服务功能没有得到补偿  
　　8.2 抽水蓄能电站辅助服务定价  
　　　　8.2.1 电力市场辅助服务基本定义及种类  
　　　　8.2.2 电力市场辅助服务的定价机制  
　　　　（1）设计辅助服务定价机制的原则  
　　　　（2）辅助服务成本分析  
　　　　（3）服务定价机制的分类  
　　　　8.2.3 电力市场辅助服务的费用回收机制  
　　　　8.2.4 抽水蓄能电站辅助服务定价  
　　　　（1）抽水蓄能电站备用服务及计价  
　　　　（2）抽水蓄能电站调频服务及计价  
　　　　（3）抽水蓄能电站无功支持服务及计价  
　　　　（4）抽水蓄能电站黑启动服务及计价  
　　8.3 抽水蓄能电站效益分摊  
　　　　8.3.1 抽水蓄能电站效益受益主体分析  
　　　　（1）电网企业受益分析  
　　　　（2）电网中常规电源受益分析  
　　　　（3）抽水蓄能企业自身受益分析  
　　　　（4）社会及环境受益分析  
　　　　8.3.2 抽水蓄能电站效益受益案例分析  
　　8.4 抽水蓄能电站效益补偿机制  
　　　　8.4.1 抽水蓄能电站效益补偿机制新思路  
　　　　8.4.2 电网企业对抽水蓄能电站效益补偿  
　　　　8.4.3 火电企业对抽水蓄能电站效益补偿  
　　　　8.4.4 社会对抽水蓄能电站效益补偿  
　　8.5 市场化环境下抽水蓄能电站电价机制分析  
　　　　8.5.1 准市场化环境分析  
　　　　8.5.2 准市场化环境下的电价机制  
  
第九章 中国抽水蓄能电站经济与环境效益分析  
　　9.1 抽水蓄能电站经济效益分析  
　　　　9.1.1 抽水蓄能电站静态效益分析  
　　　　（1）容量效益分析  
　　　　（2）调峰填谷效益分析  
　　　　9.1.2 抽水蓄能电站动态效益分析  
　　　　（1）调频效益分析  
　　　　（2）调相效益分析  
　　　　（3）负荷跟踪效益分析  
　　　　（4）事故备用效益分析  
　　　　（5）黑启动效益分析  
　　9.2 抽水蓄能电站环境效益分析  
　　　　9.2.1 抽水蓄能电站的节煤效益  
　　　　9.2.2 抽水蓄能电站的环保效益  
  
第十章 中国主要抽水蓄能电站分析  
　　10.1 典型经营模式抽水蓄能电站分析  
　　　　10.1.1 华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司分析  
　　　　（1）电站地理位置分析  
　　　　（2）电站投资规模与股东结构  
　　　　（3）电站建设历程分析  
　　　　（4）电站上下水库分析  
　　　　（5）电站运行情况分析  
　　　　（6）电站作用与效益分析  
　　　　10.1.2 广州蓄能水电厂分析  
　　　　（1）电站地理位置分析  
　　　　（2）电站投资规模与股东结构  
　　　　（3）电站建设历程分析  
　　　　（4）电站上下水库分析  
　　　　（5）电站运行情况分析  
　　　　（6）电站作用与效益分析  
　　　　10.1.3 十三陵抽水蓄能电站分析  
　　　　（1）电站地理位置分析  
　　　　（2）电站投资规模与股东结构  
　　　　（3）电站建设历程分析  
　　　　（4）电站上下水库分析  
　　　　（5）电站运行情况分析  
　　　　（6）电站作用与效益分析  
　　10.2 其他抽水蓄能电站分析  
　　　　10.2.1 惠州抽水蓄能电站分析  
　　　　（1）电站地理位置分析  
　　　　（2）电站投资规模与股东结构  
　　　　（3）电站建设历程分析  
　　　　（4）电站上下水库分析  
　　　　（5）电站作用与效益分析  
　　　　10.2.2 山西西龙池抽水蓄能电站有限责任公司分析  
　　　　（1）电站地理位置分析  
　　　　（2）电站投资规模与股东结构  
　　　　（3）电站建设历程分析  
　　　　（4）电站上下水库分析  
　　　　（5）电站作用与效益分析  
　　　　10.2.3 华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司分析  
　　　　（1）电站地理位置分析  
　　　　（2）电站投资规模与股东结构  
　　　　（3）电站建设历程分析  
　　　　（4）电站上下水库分析  
　　　　（5）电站作用与效益分析  
　　　　10.2.4 河南国网宝泉抽水蓄能有限公司分析  
　　　　（1）电站地理位置分析  
　　　　（2）电站投资规模与股东结构  
　　　　（3）电站建设历程分析  
　　　　（4）电站上下水库分析  
　　　　（5）电站作用与效益分析  
　　　　10.2.5 湖北白莲河抽水蓄能有限责任公司分析  
　　　　（1）电站地理位置分析  
　　　　（2）电站投资规模与股东结构  
　　　　（3）电站建设历程分析  
　　　　（4）电站上下水库分析  
　　　　（5）电站作用与效益分析  
　　10.3 抽水蓄能电站设备制造企业分析  
　　　　10.3.1 东方电气股份有限公司经营情况分析  
　　　　（1）企业发展简况分析  
　　　　（2）企业主要经济指标分析  
　　　　（3）企业偿债能力分析  
　　　　（4）企业运营能力分析  
　　　　（5）企业盈利能力分析  
　　　　（6）企业发展能力分析  
　　　　（7）企业产品与技术分析  
　　　　（8）企业销售渠道与网络  
　　　　（9）企业竞争优势分析  
　　　　（10）企业最新发展动向分析  
　　　　10.3.2 哈尔滨电机厂有限责任公司经营情况分析  
　　　　（1）企业发展简况分析  
　　　　（2）企业主要经济指标分析  
　　　　（3）企业偿债能力分析  
　　　　（4）企业运营能力分析  
　　　　（5）企业盈利能力分析  
　　　　（6）企业发展能力分析  
　　　　（7）企业产品与技术分析  
　　　　（8）企业销售渠道与网络  
　　　　（9）企业竞争优势分析  
　　　　（10）企业最新发展动向分析  
　　　　10.3.3 浙江富春江水电设备股份有限公司经营情况分析  
　　　　（1）企业发展简况分析  
　　　　（2）企业主要经济指标分析  
　　　　（3）企业偿债能力分析  
　　　　（4）企业运营能力分析  
　　　　（5）企业盈利能力分析  
　　　　（6）企业发展能力分析  
　　　　（7）企业产品与技术分析  
　　　　（8）企业销售渠道与网络  
　　　　（9）企业竞争优势分析  
　　　　（10）企业最新发展动向分析  
  
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  
　　11.1 抽水蓄能电站建设项目风险分析  
　　　　11.1.1 抽水蓄能电站建设项目的特点  
　　　　11.1.2 抽水蓄能电站建设项目风险的特征  
　　　　11.1.3 抽水蓄能电站建设项目风险的来源  
　　　　11.1.4 抽水蓄能电站建设项目风险分析  
　　　　（1）自然风险分析  
　　　　（2）政治和法律风险分析  
　　　　（3）融资风险分析  
　　　　（4）技术风险分析  
　　　　（5）管理风险分析  
　　11.2 抽水蓄能电站建设项目风险防范措施分析  
　　　　11.2.1 抽水蓄能电站建设项目风险回避  
　　　　11.2.2 抽水蓄能电站建设项目风险转移  
　　　　11.2.3 抽水蓄能电站建设项目风险控制  
　　　　11.2.4 抽水蓄能电站建设项目风险自留  
  
第十二章 中^智^林^2024-2030年中国抽水蓄能电站发展前景与发展建议  
　　12.1 中国抽水蓄能电站发展趋势  
　　12.2 中国抽水蓄能电站发展展望  
　　　　12.2.1 对抽水蓄电站作用的认识进一步统一  
　　　　12.2.2 国家对抽水蓄能的政策环境将不断完善  
　　　　12.2.3 积极引导各抽水蓄能电站效益发挥  
　　　　12.2.4 抽水蓄能促进电力系统智能化发展  
　　　　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  
　　12.3 中国抽水蓄能电站发展前景预测  
　　12.4 抽水蓄能电站发展建议  
　　　　12.4.1 适当加大抽水蓄能电站在电网中的配置比例  
　　　　12.4.2 加快蓄能电站的建设速度  
　　　　12.4.3 建议尝试引进抽水蓄能电站新技术  
　　　　12.4.4 积极开展抽水蓄能电站应用研究  
　　　　12.4.5 探索建立与蓄能电站作用相适应的电价机制  
  
图表目录  
　　图表 1：抽水蓄能与其他发电方式在运行特性方面详细对比  
　　图表 2：2024年国外抽水蓄能装机容量及年发电小时数  
　　图表 3：2019-2024年中国国内生产总值统计分析  
　　图表 4：2023-2024年全国居民消费价格上涨情况  
　　图表 5：2019-2024年全国居民人均可支配收入及其增长速度  
　　图表 6：2024年中国社会固定资产投资分析  
　　图表 7：2019-2024年中国进出口贸易总额  
　　图表 8：我国抽水蓄能电站行业相关政策及其影响  
　　图表 9：2023年末人口数及其构成  
　　图表 10：2019-2024年中国城镇化率走势  
　　图表 11：“十三五”水电发展主要指标及完成情况  
　　图表 12：“十三五”开工的主要水电站  
　　图表 13：“十三五”投产的主要抽水蓄能电站  
　　图表 14：2023-2024年我国发电总量及分分类型发电量  
　　图表 15：2023-2024年我国发电装机总量及分分类型发电装机容量  
　　图表 16：2019-2024年抽水蓄能发电量及其占比  
　　图表 17：2019-2024年抽水蓄能装机容量及其占比  
　　图表 18：截止2024年全国抽水蓄能电站装机容量表  
　　图表 19：截止2024年我国抽水蓄能电站装机容量地区分布  
　　图表 20：“十三五”抽水蓄能电站发展布局  
　　图表 21：“十三五”抽水蓄能电站重点开工项目  
　　图表 22：中国核电站分布地图：从沿海深入内陆  
　　图表 23：“十三五”水电及抽水蓄能电站发展目标  
　　图表 24：截至2023年底华东电网全社会电源装机结构图  
　　图表 25：截止2024年华东地区抽水蓄能电站装机容量表  
　　图表 26：截止2024年华北地区抽水蓄能电站装机容量表  
　　图表 27：截止2024年南方电网抽水蓄能电站装机容量表  
　　图表 28：截止2024年东北地区抽水蓄能电站装机容量表  
　　图表 29：截止2024年华中地区抽水蓄能电站装机容量表  
　　图表 30：辅助服务成本回收机制  
　　图表 31：抽水蓄能机组AGC调节性能要求  
　　图表 32：某抽水蓄能电站受益案例  
　　图表 33：东方电气公司主要经济指标  
　　图表 34：东方电气公司偿债能力  
　　图表 35：东方电气公司运营能力  
　　图表 36：东方电气公司盈利能力  
　　图表 37：东方电气公司发展能力  
　　图表 38：哈尔滨电机厂公司主要经济指标  
　　图表 39：哈尔滨电机厂公司偿债能力  
　　图表 40：哈尔滨电机厂公司运营能力  
　　图表 41：哈尔滨电机厂公司盈利能力  
　　图表 42：哈尔滨电机厂公司发展能力  
　　图表 43：浙富控股公司主要经济指标  
　　图表 44：浙富控股公司偿债能力  
　　图表 45：浙富控股公司运营能力  
　　图表 46：浙富控股公司盈利能力  
　　图表 47：浙富控股公司发展能力  
略……

了解《[2024年中国抽水蓄能电站市场调查研究与发展趋势预测报告](https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/35/ChouShuiXuNengDianZhanShiChangXianZhuangYuQianJing.html)》，报告编号：1673835，

请致电：400-612-8668、010-66181099、66182099、66183099，

Email邮箱：[Kf@20087.com](mailto:Kf@20087.com)

详细介绍：<https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/35/ChouShuiXuNengDianZhanShiChangXianZhuangYuQianJing.html>

了解更多，请访问上述链接，以下无内容！