

2024-2030年中国蓄能电站 市场深度分析与市场前景预测报告

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年中国蓄能电站市场深度分析与市场前景预测报告》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/202312/428678.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

蓄能电站一般指抽水蓄能电站，抽水蓄能电站利用电力负荷低谷时的电能抽水至上水库，在电力负荷高峰期再放水至下水库发电的水电站。又称蓄能式水电站。它可将电网负荷低时的多余电能，转变为电网高峰时期的高价值电能，还适于调频、调相，稳定电力系统的周波和电压，且宜为事故备用，还可提高系统中火电站和核电站的效率。我国抽水蓄能电站的建设起步较晚，但由于后发效应，起点却较高，近年建设的几座大型抽水蓄能电站技术已处于世界先进水平。

中企顾问网发布的《2024-2030年中国蓄能电站市场深度分析与市场前景预测报告》共十章。首先介绍了蓄能电站行业市场发展环境、蓄能电站整体运行态势等，接着分析了蓄能电站行业市场运行的现状，然后介绍了蓄能电站市场竞争格局。随后，报告对蓄能电站做了重点企业经营状况分析，最后分析了蓄能电站行业发展趋势与投资预测。您若想对蓄能电站产业有个系统的了解或者想投资蓄能电站行业，本报告是您不可或缺的重要工具。

本研究报告数据主要采用国家统计局数据，海关总署，问卷调查数据，商务部采集数据等数据库。其中宏观经济数据主要来自国家统计局，部分行业统计数据主要来自国家统计局及市场调研数据，企业数据主要来自于国统计局规模企业统计数据库及证券交易所等，价格数据主要来自于各类市场监测数据库。

报告目录：

第一章 中国蓄能电站发展综述

1.1 蓄能电站概述

1.1.1 蓄能电站定义

1.1.2 蓄能电站特点

1.1.3 蓄能电站功能

1.1.4 蓄能电站分类

1.1.5 蓄能电站在电网中的地位

1.2 蓄能电站发展分析

1.2.1 蓄能电站政策分析

1.2.2 蓄能电站经济分析

1.2.3 蓄能电站技术分析

1.2.4 蓄能电站社会分析

1.3 蓄能电站建设的必要性分析

- 1.3.1 电网调峰稳定运行的需求
- 1.3.2 风电、核电等新能源大力发展的需求
- 1.3.3 特高压、智能电网建设发展的需求
- 1.3.4 节：能减排、发展低碳经济的需求
- 1.3.5 发展地方社会经济的需求
- 1.4 蓄能与其他主要发电方式和储能方式比较
 - 1.4.1 蓄能与其他发电方式的比较
 - 1.4.2 蓄能与其他储能方式的比较

第二章 国际蓄能电站发展情况与经验借鉴

- 2.1 国际蓄能电站总体发展分析
 - 2.1.1 国际蓄能电站发展现状
 - 2.1.2 国际蓄能电站发展特点
 - 2.1.3 国际蓄能电站经济性分析
 - 2.1.4 国内外蓄能电站的差距
- 2.2 主要国家蓄能电站运营模式与补偿机制
 - 2.2.1 日本蓄能电站运营模式与补偿机制
 - (1) 日本蓄能电站建设、投资管理体制
 - (2) 日本蓄能电站发展相关政策
 - (3) 日本蓄能电站建设情况
 - (4) 日本蓄能电站运营情况
 - (5) 日本蓄能电站补偿机制
 - 2.2.2 美国蓄能电站运营模式与补偿机制
 - (1) 美国蓄能电站建设、投资管理体制
 - (2) 美国蓄能电站发展相关政策
 - (3) 美国蓄能电站建设情况
 - (4) 美国蓄能电站运营情况
 - (5) 美国蓄能电站补偿机制
 - 2.2.3 英国蓄能电站运营模式与补偿机制
 - (1) 英国蓄能电站建设、投资管理体制
 - (2) 英国蓄能电站发展相关政策
 - (3) 英国蓄能电站建设情况

(4) 英国蓄能电站运营情况

(5) 英国蓄能电站补偿机制

2.3 国际蓄能电站经验借鉴

2.3.1 国际蓄能电站的管理体制与相关政策

(1) 蓄能电站在电网安全稳定运行中发挥着重要作用

(2) 蓄能电站应由国家电网公司进行统一规划

(3) 要认真研究蓄能电站经营管理模式

(4) 合理的电价机制是蓄能电站发展的关键

(5) 实现蓄能电站投资主体多元化

2.3.2 国际蓄能电站补偿机制

第三章 中国蓄能电站建设情况与需求分析

3.1 中国蓄能电站发展状况

3.1.1 蓄能电站发展总体概况

3.1.2 蓄能电站发展主要特点

3.1.3 蓄能电站存在的问题分析

(1) 蓄能发展积极性受影响

(2) 蓄能前期项目储备不足

(3) 蓄能设备制造技术薄弱

3.1.4 蓄能电站影响因素分析

(1) 影响蓄能电站区域规划布局的因素

(2) 影响蓄能站址选择的因素

3.2 中国蓄能电站建设与运行

3.2.1 蓄能电站装机容量与发电量

3.2.2 蓄能电站建设成本构成

3.2.3 蓄能电站建设规模与分布

(1) 蓄能电站已建规模与分布

(2) 蓄能电站在建规模与分布

(3) 蓄能电站拟建规模与分布

3.2.4 蓄能电站运行情况

3.3 中国蓄能电站需求分析

3.3.1 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

3.3.2 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
 - pad-I-601) 风电等间歇性电源没有接入时的比例
 - pad-I-602) 间歇性电源的配备比例
 - pad-I-603) 其他电源/电网结构的配备比例

- (2) 蓄能电站的需求容量预测分析

3.4 中国蓄能发电设备市场分析

- 3.4.1 蓄能发电设备国产化进程
- 3.4.2 蓄能发电设备市场容量
- 3.4.3 蓄能发电设备市场竞争
- 3.4.4 蓄能发电设备技术分析

第四章 各大电网蓄能电站需求分析

4.1 各大电网公司发展规划

- 4.1.1 国家电网发展规划
- 4.1.2 南方电网发展规划

4.2 华东电网蓄能电站需求分析

- 4.2.1 华东电网装机容量与电源结构
- 4.2.2 华东电网调峰填谷需求分析
- 4.2.3 华东电网蓄能电站建设现状
 - (1) 华东电网蓄能电站建设总体情况
 - (2) 华东电网已建蓄能电站情况
 - (3) 华东电网在建蓄能电站情况
 - (4) 华东电网拟建蓄能电站情况
- 4.2.4 华东电网蓄能电站需求前景

4.3 华北电网蓄能电站需求分析

- 4.3.1 华北电网装机容量与电源结构
- 4.3.2 华北电网调峰填谷需求分析
- 4.3.3 华北电网蓄能电站建设现状

- (1) 华北电网蓄能电站建设总体情况
- (2) 华北电网已建蓄能电站情况
- (3) 华北电网在建蓄能电站情况
- (4) 华北电网拟建蓄能电站情况
- 4.3.4 华北电网蓄能电站需求前景
- 4.4 南方电网蓄能电站需求分析
 - 4.4.1 南方电网装机容量与电源结构
 - 4.4.2 南方电网调峰填谷需求分析
 - 4.4.3 南方电网蓄能电站建设现状
 - (1) 南方电网蓄能电站建设总体情况
 - (2) 南方电网已建蓄能电站情况
 - (3) 南方电网在建蓄能电站情况
 - (4) 南方电网拟建蓄能电站情况
 - 4.4.4 南方电网蓄能电站需求前景
- 4.5 东北电网蓄能电站需求分析
 - 4.5.1 东北电网装机容量与电源结构
 - 4.5.2 东北电网调峰填谷需求分析
 - 4.5.3 东北电网蓄能电站建设现状
 - (1) 东北电网蓄能电站建设总体情况
 - (2) 东北电网已建蓄能电站情况
 - (3) 东北电网在建蓄能电站情况
 - (4) 东北电网拟建蓄能电站情况
 - 4.5.4 东北电网蓄能电站需求前景
- 4.6 华中电网蓄能电站需求分析
 - 4.6.1 华中电网装机容量与电源结构
 - 4.6.2 华中电网调峰填谷需求分析
 - 4.6.3 华中电网蓄能电站建设现状
 - (1) 华中电网蓄能电站建设总体情况
 - (2) 华中电网已建蓄能电站情况
 - (3) 华中电网在建蓄能电站情况
 - (4) 华中电网拟建蓄能电站情况
 - 4.6.4 华中电网蓄能电站需求前景

第五章 中国蓄能电站建设投资体制与经营管理模式分析

5.1 中国蓄能电站建设投资体制分析

5.1.1 蓄能电站的建设和投资体制

- (1) 电网经营企业投资建设方式
- (2) 电网经营企业控股建设方式
- (3) 其它投资方投资建设方式

5.1.2 电力投融资体制存在的问题及其对蓄能电站发展的影响

- (1) 电力投资体制成就
- (2) 电力投融资体制存在的问题
- (3) 对蓄能电站发展的影响

5.1.3 蓄能电站建设投资体制的

5.2 中国蓄能电站经营管理模式分析

5.2.1 国际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) 经营模式

5.2.2 国内蓄能电站经营模式分析

- (1) 广州蓄能电站模式
- (2) 十三陵蓄能电站模式
- (3) 天荒坪蓄能电站模式

5.2.3 当前电力市场条件下各经营模式优缺点分析

- (1) 电网统一经营模式优缺点分析
- (2) 租赁经营模式优缺点分析
- (3) 经营模式优缺点分析

5.2.4 蓄能电站经营管理模式选择

第六章 中国蓄能电站效益补偿机制探讨

6.1 蓄能电站价格形成机制现状

6.1.1 电力市场价格模式分析

6.1.2 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
- 6.1.3 蓄能电站上网电价问题
 - (1) 蓄能电价值被低估
 - (2) 峰谷电价制度不尽完善
 - (3) 蓄能电站的辅助服务功能没有得到补偿
- 6.2 蓄能电站辅助服务定价
 - 6.2.1 电力市场辅助服务基本定义及种类
 - 6.2.2 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
 - 6.2.3 电力市场辅助服务的费用回收机制
 - 6.2.4 蓄能电站辅助服务定价
 - (1) 蓄能电站备用服务及计价
 - (2) 蓄能电站调频服务及计价
 - (3) 蓄能电站无功支持服务及计价
 - (4) 蓄能电站黑启动服务及计价
- 6.3 蓄能电站效益分摊
 - 6.3.1 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) 蓄能企业自益分析
 - (4) 社会及受益分析
 - 6.3.2 蓄能电站效益受益案例分析
- 6.4 蓄能电站效益补偿机制
 - 6.4.1 蓄能电站效益补偿机制新思
 - 6.4.2 电网企业对蓄能电站效益补偿
 - 6.4.3 火电企业对蓄能电站效益补偿
 - 6.4.4 社会对蓄能电站效益补偿
- 6.5 蓄能电站电价补偿机制案例分析
 - 6.5.1 呼和浩特蓄能电站的上网电价分析

- (1) 呼和浩特蓄能电站补偿原则
- (2) 呼和浩特蓄能电站上网电价方案
- (3) 呼和浩特蓄能电站补偿机制设计

6.5.2 呼和浩特蓄能电站峰谷电价市场竞争能力分析

第七章 中国蓄能电站经济与效益分析

7.1 蓄能电站经济效益分析

7.1.1 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

7.1.2 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) 负荷效益分析
- (4) 事故备用效益分析
- (5) 黑启动效益分析

7.2 蓄能电站效益分析

7.2.1 蓄能电站的节：煤效益

7.2.2 蓄能电站的环保效益

- (1) 减少二氧化碳排放的效益
- (2) 减少二氧化硫排放的效益
- (3) 减少氮氧化物排放的效益

第八章 中国主要蓄能电站分析

8.1 典型经营模式蓄能电站分析

8.1.1 华东天荒坪蓄能有限责任公司分析

- (1) 电站地理分析
- (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

8.1.2 广州蓄能水电厂分析

- (1) 电站地理分析
- (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

8.1.3 陵蓄能电站分析

- (1) 电站地理分析
- (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

8.2 其他蓄能电站分析

8.2.1 惠州蓄能电站分析

- (1) 电站地理分析
- (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) 电站运行与效益分析

8.2.2 山西西龙池蓄能电站有限责任公司分析

- (1) 电站地理分析
- (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) 电站运行与效益分析

8.2.3 华东桐柏蓄能发电有限责任公司分析

- (1) 电站地理分析
- (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) 电站运行与效益分析

8.2.4 河南国网宝泉蓄能有限公司分析

(1) 电站地理分析

(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) 电站运行与效益分析

8.2.5 湖北白莲河蓄能有限责任公司分析

(1) 电站地理分析

(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) 电站运行与效益分析

8.3 蓄能电站设备制造企业分析

8.3.1 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) 企业产品服务分析

(3) 企业发展现状分析

(4) 企业竞争优势分析

8.3.2 电机厂有限责任公司经营情况分析

(1) 企业发展简况分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业产品服务分析

(3) 企业发展现状分析

(4) 企业竞争优势分析

8.3.3 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) 企业产品服务分析

(3) 企业发展现状分析

(4) 企业竞争优势分析

第九章 中国蓄能电站建设项目风险与防范措施分析

9.1 蓄能电站建设项目风险分析

9.1.1 蓄能电站建设项目的特点

9.1.2 蓄能电站建设项目风险的特征

9.1.3 蓄能电站建设项目风险的来源

9.1.4 蓄能电站建设项目风险分析

(1) 自然风险分析

(2) 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

9.2 蓄能电站建设项目风险防范措施分析

9.2.1 蓄能电站建设项目风险回避

9.2.2 蓄能电站建设项目风险转移

9.2.3 蓄能电站建设项目风险控制

9.2.4 蓄能电站建设项目风险自留

第十章 中国蓄能电站发展前景与发展 ()

10.1 中国蓄能电站发展趋势

10.1.1 高水头化趋势

10.1.2 大容量化趋势

10.1.3 高转速化趋势

10.2 中国蓄能电站发展展望

10.2.1 对蓄电站作用的认识进一步统一

10.2.2 国家对蓄能的政策将不断完善

10.2.3 智能电网建设为蓄能发展提供了难得的机遇

10.2.4 蓄能设备国产化水平不断提升

10.2.5 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

10.3 中国蓄能电站发展前景预测

10.3.1 蓄能电站装机容量前景预测

10.3.2 蓄能电站投资规模前景预测

10.4 蓄能电站发展

10.4.1 适当加大蓄能电站在电网中的配置比例

10.4.2 加快蓄能电站的建设速度

10.4.3 尝试引进蓄能电站新技术

10.4.4 积极开展蓄能电站应用研究（ ）

10.4.5 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：蓄能电站示意图

图表 2：2017-2022年中国GDP增长情况（单位：亿元）

图表 3：2017-2022年中国GDP与电力消费总量关系图（单位：亿元，亿千瓦时）

图表 4：2017-2022年中国电源电网投资情况（单位：亿元）

图表 5：截止2022年已建蓄能电站数量占比（单位：%）

图表 6：各种电站运行特性比较表（单位：% ， min）

图表 7：电力系统主要储能技术分类图

图表 8：蓄能与各储能方式的技术特点对比

图表 9：不同时期全世界蓄能电站总装机容量（单位：万千瓦）

图表 10：近年来日本蓄能装机容量比例变化情况（单位：MWe ， %）

图表 11：Summit蓄能电站基本租金调整数（单位：% ， 美元/KW.月）

图表 12：2017-2022年中国蓄能电站装机容量与发电量（单位：万千瓦 ， %）

图表 13：我国已建成蓄能电站（单位：m ， MW ， 台数）

图表 14：截止2022年已建蓄能电站容量占比（单位：%）

图表 15：我国在建蓄能电站（单位：m ， MW ， 台数）

图表 16：截止2022年在建蓄能电站容量占比（%）

图表 17：我国拟建蓄能电站（单位：m ， MW ， 台数）

图表 18：截止2022年拟建蓄能电站容量分布（%）

图表 19：蓄能容量配备比例参考取值（单位：万KW）

图表 20：2024-2030年我国蓄能需求容量预测（单位：万KW）

图表 21：2024-2030年蓄能需求容量预测情况（单位：万KW）

图表 22：2024-2030年蓄能需求容量占电力总装机比重预测情况（单位：%）

图表 23：2017-2022年华东电网发电设备容量（单位：万千瓦）

图表 24：2017-2022年华东电网各种发电方式占比（单位：%）

图表 25：2017-2022年华东电网电源结构图（单位：%）

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202312/428678.html>