

2024-2030年中国油气储备 建设行业分析与行业竞争对手分析报告

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年中国油气储备建设行业分析与行业竞争对手分析报告》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/202403/448796.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

为应对短期石油供应冲击（大规模减少或中断）而建立的石油储备制度，起源可追溯至1973年中东战争期间，由于欧佩克石油生产国对西方发达国家进行石油禁运，发达国家联手成立了国际能源署，成员国纷纷储备石油，以应对石油危机。目前国际能源署要求成员国至少要储备90天的石油。美国、日本及欧洲等国的战略石油储备天数不仅有90天，甚至还超标完成，达到百天之上。而中国石油储备与国际能源署规定的90天储备目标都相差甚远。随着地缘政治局势紧张、恐怖主义等国际不稳定因素的增加，中国石油安全风险加大，加强石油储备建设势在必行。 中企顾问网发布的《2024-2030年中国油气储备建设行业分析与行业竞争对手分析报告》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1章：国际油气供需及IEA机制分析 1.1 国际能源消费结构分析 1.1.1 国际能源消费结构现状分析 1.1.2 国际能源消费结构调整趋势 1.2 国际油气供需格局分析 1.2.1 国际石油供需格局分析 （1）国际石油生产格局分析 （2）国际石油消费格局分析 1.2.2 国际天然气供需格局分析 （1）国际天然气生产格局分析 （2）国际天然气消费格局分析 1.3 国际能源署成立背景及作用分析 1.3.1 国际能源署成立背景分析 1.3.2 国际能源署成员国分析 1.3.3 国际能源署作用分析 1.4 国际能源署石油应急响应体系分析 1.4.1 国际能源署石油应急响应机制分析 1.4.2 国际能源署及其成员国石油应急响应措施分析 （1）国际能源署对石油供应中断的响应措施分析 （2）国际能源署成员国关于应急协调行动的响应措施分析 （3）国际能源署成员国协调响应中需求抑制措施分析 1.4.3 国际能源署动用公共库存应急石油储备的潜力分析 （1）国际能源署成员国的石油库存分析 （2）国际能源署动用公共库存应急石油储备的潜力分析 1.4.4 世界石油供应中断事件及国际能源署行动分析 （1）重大世界石油供应中断事件分析 （2）国际能源署应对石油供应中断行动分析 1.5 国际能源署日常应急准备工作分析 1.5.1 能源安全面临的全球威胁分析 1.5.2 国际能源署日常应急准备工作分析 第2章：国外石油供需及储备战略分析 2.1 美国石油供需及储备战略分析 2.1.1 美国石油供需分析 （1）美国石油探明储量分析 （2）美国石油产量分析 （3）美国石油消费量分析 （4）美国石油进出口分析 （5）美国石油对外依存度分析 2.1.2 美国战略石油储备体系的建立 2.1.3 美国石油储备政策及体制分析 2.1.4 美国战略石油储备资金来源分析 2.1.5 美国战略石油储备规模分析 2.1.6 美国战略石油储备方式分析 2.1.7 美国战略石油储备动用、轮换分析 2.1.8 美国提高战略石油储备设施利用率措施分析 2.1.9 美国战略石油储备的特点分析 （1）将战略石油储备纳入国家能源安全战略 （2）建立完备的战略石油储备管理系统 （3）健全战略石油储备法律法规体系 （4）

重视战略石油储备信息的收集与分析 2.2 加拿大石油供需及储备战略分析 2.2.1 加拿大石油供需分析 (1) 加拿大石油探明储量分析 (2) 加拿大石油产量分析 (3) 加拿大石油消费量分析 (4) 加拿大石油进出口分析 2.2.2 加拿大石油储备体系分析 2.2.3 加拿大石油储备政策及体制分析 2.2.4 加拿大石油储备方式分析 2.3 日本石油供需及储备战略分析 2.3.1 日本石油供需分析 2.3.2 日本石油储备体系分析 2.3.3 日本石油储备政策及体制分析 2.3.4 日本石油储备规模分析 2.3.5 日本石油储备方式分析 2.3.6 日本石油储备动用分析 2.4 德国石油供需及储备战略分析 2.4.1 德国石油供需分析 2.4.2 德国石油储备体系分析 2.4.3 德国石油储备政策及体制分析 2.4.4 德国石油储备规模分析 2.4.5 德国石油储备方式分析 2.5 法国石油供需及储备战略分析 2.5.1 法国石油供需分析 2.5.2 法国石油储备体系分析 2.5.3 法国石油储备政策及体制分析 2.5.4 法国石油储备规模分析 2.5.5 法国石油储备动用分析 2.6 英国石油供需及储备战略分析 2.6.1 英国石油供需分析 (1) 英国石油探明储量分析 (2) 英国石油产量分析 (3) 英国石油消费量分析 (4) 英国石油对外依存度分析 2.6.2 英国石油储备体系分析 2.6.3 英国石油储备政策及体制分析 2.6.4 英国石油储备规模分析 2.6.5 英国石油储备方式分析 2.7 韩国石油供需及储备战略分析 2.7.1 韩国石油供需分析 2.7.2 韩国石油储备体系分析 2.7.3 韩国石油储备政策及体制分析 2.7.4 韩国石油储备规模分析 2.8 国外石油储备经验及其启示分析 2.8.1 国外石油储备经验总结 2.8.2 国外石油储备对中国的启示 第3章：中国石油供需及储备战略分析 3.1 中国石油供需分析 3.1.1 中国石油探明储量分析 3.1.2 中国石油产量分析 3.1.3 中国石油消费量分析 3.1.4 中国石油进出口分析 3.1.5 中国石油对外依存度分析 3.2 中国石油储备现状分析 3.2.1 中国石油储备必要性分析 3.2.2 中国石油储备体系分析 3.2.3 中国石油储备规模分析 3.2.4 中国石油战略储备存在的问题分析 (1) 储备主体及储备形式过于单一 (2) 注油来源过度依赖中东及非洲，运输渠道安全存在隐患 (3) 石油战略储备基地分布不均衡 (4) 石油战略储备实施成本过高 (5) 国家石油战略储备管理机构不完善 (6) 石油储备监管立法落后 (7) 石油工业储备短板明显 (8) 境外石油储备有待拓展 3.3 中国石油储备方式选择分析 3.3.1 常用石油储备方式及其特性分析 (1) 地上油罐储备方式分析 (2) 半地下(地中)油罐储备方式分析 (3) 地下岩洞储备方式分析 (4) 地下盐穴储备方式分析 (5) 海上储备方式分析 (6) 各种石油储备方式比较分析 3.3.2 选择石油储备方式应考虑的要害分析 3.3.3 石油战略储备方式综合评价 3.3.4 石油储备方式应用趋势分析 3.4 中国油储设施建设特性分析 3.4.1 设施建设的隐蔽性 3.4.2 设施进出油的快捷性 3.4.3 设施建设的大型化 3.4.4 设施建设运营的经济性 3.4.5 设施建设运营的法律性 3.5 中国石油储备发展战略建议 3.5.1 健全石油储备相关法律法规 3.5.2 逐步理顺石油储备管理体制 3.5.3 加强基础理论、应用研究 3.5.4 建立符合中国国情的石油储备模式 3.5.5 促进石油储备品种多样化 3.5.6 培育多元化石油储备主体 3.5.7 科学合理规划石油储备基地 3.5.8 建立多层次石油储备筹资模式 3.5.9 因地制宜地选择经济安全

的储备方式 3.5.10 积极参与石油储备国际合作 第4章：国外天然气供需及储备战略分析 4.1 美国天然气供需及储备战略分析 4.1.1 美国天然气供需分析 (1) 美国天然气探明储量分析 (2) 美国天然气产量分析 (3) 美国天然气消费量分析 (4) 美国天然气进出口分析 (5) 美国天然气对外依存度分析 4.1.2 美国天然气储备方式分析 4.1.3 美国天然气储备规模分析 4.1.4 美国天然气储备调峰特点分析 4.1.5 美国天然气储备体制、机制与法制分析 4.2 俄罗斯天然气供需及储备战略分析 4.2.1 俄罗斯天然气供需分析 (1) 俄罗斯天然气探明储量分析 (2) 俄罗斯天然气产量分析 (3) 俄罗斯天然气消费量分析 (4) 俄罗斯天然气进出口分析 4.2.2 俄罗斯天然气储备方式分析 4.2.3 俄罗斯天然气储备规模分析 4.2.4 俄罗斯天然气储备体制、机制与法制分析 4.3 加拿大天然气供需及储备战略分析 4.3.1 加拿大天然气供需分析 (1) 加拿大天然气探明储量分析 (2) 加拿大天然气产量分析 (3) 加拿大天然气消费量分析 (4) 加拿大天然气进出口分析 (5) 加拿大天然气对外依存度分析 4.3.2 加拿大天然气储备方式分析 4.3.3 加拿大天然气储备规模分析 4.3.4 加拿大天然气储备体制、机制与法制分析 4.4 英国天然气供需及储备战略分析 4.4.1 英国天然气供需分析 (1) 英国天然气探明储量分析 (2) 英国天然气产量分析 (3) 英国天然气消费量分析 (4) 英国天然气进出口分析 4.4.2 英国天然气储备方式分析 4.4.3 英国天然气储备规模分析 4.4.4 英国天然气储备体制、机制与法制分析 4.5 法国天然气供需及储备战略分析 4.5.1 法国天然气供需分析 (1) 法国天然气消费量分析 (2) 法国天然气进出口分析 4.5.2 法国天然气储备方式分析 4.5.3 法国天然气储备规模分析 4.5.4 法国天然气储备体制、机制与法制分析 4.6 西班牙天然气供需及储备战略分析 4.6.1 西班牙天然气供需分析 (1) 西班牙天然气消费量分析 (2) 西班牙天然气进出口分析 4.6.2 西班牙天然气储备方式分析 4.6.3 西班牙天然气储备规模分析 4.6.4 西班牙天然气储备体制、机制与法制分析 4.7 意大利天然气供需及储备战略分析 4.7.1 意大利天然气供需分析 (1) 意大利天然气探明储量分析 (2) 意大利天然气产量分析 (3) 意大利天然气消费量分析 (4) 意大利天然气进出口分析 4.7.2 意大利天然气储备方式分析 4.7.3 意大利天然气储备规模分析 4.7.4 意大利天然气储备体制、机制与法制分析 4.8 德国天然气供需及储备战略分析 4.8.1 德国天然气供需分析 (1) 德国天然气探明储量分析 (2) 德国天然气产量分析 (3) 德国天然气消费量分析 (4) 德国天然气进出口分析 4.8.2 德国天然气储备方式分析 4.8.3 德国天然气储备规模分析 4.8.4 德国天然气储备体制、机制与法制分析 4.9 日本天然气供需及储备战略分析 4.9.1 日本天然气供需分析 (1) 日本天然气消费量分析 (2) 日本天然气进出口分析 4.9.2 日本天然气储备方式分析 4.9.3 日本天然气储备规模分析 4.9.4 日本天然气储备调峰特点分析 4.9.5 日本天然气储备体制、机制与法制分析 4.10 韩国天然气供需及储备战略分析 4.10.1 韩国天然气供需分析 (1) 韩国天然气消费量分析 (2) 韩国天然气进出口分析 4.10.2 韩国天然气储备方式分析 4.10.3 韩国天然气储备规模分析 4.10.4 韩国天然气储备体制、机制与法

制分析 4.11 国外天然气储备经验及其启示分析 4.11.1 国外天然气储备经验总结 4.11.2 国外天然气储备对中国的启示 第5章：中国天然气供需及储备战略分析 5.1 中国天然气供需分析 5.1.1 中国天然气资源储量分析 5.1.2 中国天然气产量分析 5.1.3 中国天然气消费量分析 5.1.4 中国天然气进出口分析 5.1.5 中国天然气对外依存度分析 5.2 中国天然气储备现状分析 5.2.1 中国天然气储备必要性分析 5.2.2 中国天然气储备体系分析 5.2.3 中国天然气储备规模分析 5.2.4 中国天然气储备存在的问题分析 5.3 中国天然气储存方式比较分析 5.3.1 天然气气态储存方式分析 5.3.2 天然气液态储存方式分析 5.3.3 天然气固态储存方式分析 5.3.4 天然气储存方式应用趋势分析 5.4 中国地下储气库建设技术及需求分析 5.4.1 地下储气库类型及应用分析 (1) 地下储气库类型分析 (2) 各类型地下储气库应用比较 5.4.2 地下储气库建设技术进展分析 (1) 枯竭油气藏储气库技术研究进展分析 (2) 盐穴储气库技术研究进展分析 (3) 含水层构造储气库技术研究进展分析 (4) 各类型地下储气库通用技术研究进展分析 (5) 地下储气库建设技术研究需求分析 5.4.3 地下储气库价格机制分析 (1) 国外地下储气库价格机制分析 (2) 储气库成本及费率水平分析 (3) 建立中国储气库价格机制的必要性 (4) 中国储气库价格机制设计与实施方案 5.4.4 地下储气库建设现状及建议分析 (1) 地下储气库建设现状分析 (2) 地下储气库建设需求分析 (3) 地下储气库发展面临的挑战分析 (4) 加快地下储气库建设的对策建议 5.5 中国天然气储备发展战略建议 5.5.1 完善天然气储备法律法规 5.5.2 强化天然气储备监管体系建设 5.5.3 利用金融工具，提升战略储备体系商业化运营管理水平 5.5.4 加强科技攻关，为储气库建设奠定坚实的技术基础 5.5.5 建立适合的管理模式 5.5.6 加强我国天然气战略储备规划与布局 第6章：中国油气储备基地建设分析 6.1 中国油气储备基地建设规划分析 6.1.1 中国石油储备基地建设规划分析 6.1.2 中国天然气储备库建设规划分析 6.2 中国石油储备基地建设分析 6.2.1 镇海国家石油储备基地建设分析 6.2.2 舟山国家石油储备基地建设分析 6.2.3 黄岛国家石油储备基地建设分析 6.2.4 大连国家石油储备基地建设分析 6.2.5 鄯善国家石油储备基地建设分析 6.2.6 独山子国家石油储备基地建设分析 6.2.7 兰州国家石油储备基地建设分析 6.2.8 天津国家石油储备基地建设分析 6.2.9 锦州国家石油储备基地建设分析 6.2.10 湛江国家石油储备基地建设分析 6.2.11 惠州国家石油储备基地建设分析 6.2.12 金坛国家石油储备基地建设分析 6.3 中国天然气储气库建设分析 6.3.1 大港储气库建设分析 6.3.2 京58、京51、永22储气库建设分析 6.3.3 金坛盐穴地下储气库建设分析 6.3.4 刘庄储气库建设分析 6.3.5 应城储气库建设分析 6.3.6 江苏如东LNG接收站建设分析 第7章：中国油气储备建设前景分析 7.1 中国国家能源发展规划分析 7.1.1 中国能源发展重点任务分析 7.1.2 中国能源结构调整趋势分析 7.1.3 中国油气生产及消费目标分析 7.1.4 中国能源安全政策导向分析 7.2 国内外油气储备发展趋势分析 7.2.1 国外油气储备趋势分析 (1) 国外石油储备趋势分析 (2) 国外天然气储备趋势分析 7.2.2 国内油气储备趋势分析 (1) 国内石油储备趋势分析 (2)

国内天然气储备趋势分析 7.3 中国石油储备建设前景分析 7.3.1 中国石油储备建设主体分析
7.3.2 中国石油储备规模预测 7.3.3 中国石油储备基地区域布局预测 7.3.4 中国石油储备基地投资机会分析 7.4 中国天然气储备建设前景分析 7.4.1 中国天然气储备建设主体分析 7.4.2 中国天然气储备规模预测 7.4.3 中国地下储气库建设前景分析 7.4.4 中国地下储气库投资机会分析

图表目录 图表1：2016-2021年全球一次能源消费总量及同比增速（单位：百万吨油当量，%） 图表2：2021年全球各区域能源消费格局（单位：%） 图表3：2022-2027年全球能源消费量（单位：十亿吨油当量） 图表4：2022-2027年世界一次能源的份额比例（单位：%） 图表5：全球石油探明储量区域结构（单位：%） 图表6：2016-2021年全球石油分区域储产比 图表7：2021年全球石油分区域储产比 图表8：2016-2021年全球分区域石油产量（单位：百万桶/日） 图表9：2016-2021年原油价格走势图 图表10：2016-2021年全球分区域石油消费量（单位：百万桶/日） 图表11：2016-2021年全球石油贸易流向（单位：千桶/日） 图表12：全球天然气探明储量区域结构（单位：%） 图表13：2016-2021年全球天然气分区域储产比 图表14：2021年全球分天然气区域储产比 图表15：2021年全球分区域天然气产量（单位：10亿立方米） 图表16：2021年全球分区域天然气消费量（单位：10亿立方米） 图表17：2016-2021年全球天然气主要贸易活动（单位：10亿立方米） 图表18：国际能源署作用表现 图表19：国际能源署对石油供应中断的响应措施 图表20：国际能源署成员国关于应急协调行动的响应措施图解分析 图表21：国际能源署成员国协调响应中需求抑制措施 图表22：国际能源署成员国的石油库存（单位：百万桶） 图表23：1987-2021年国际能源署成员国石油库存（单位：百万桶） 图表24：石油消耗速度与国际能源署公共库存维持时间关系（单位：月，百万桶/天） 图表25：近年来重大世界石油供应中断事件统计 图表26：国际能源署成员国利比亚联合行动采取的措施 图表27：国际能源署利比亚联合行动动用石油储备分析 图表28：能源安全面临的全球威胁因素 图表29：国际能源署日常应急准备工作 图表30：2016-2021年美国石油探明储量（单位：10亿桶） 图表31：2016-2021年美国石油产量走势（单位：百万吨，%） 图表32：2016-2021年美国石油消费量走势（单位：百万桶，%） 图表33：2016-2021年美国石油进口量走势（单位：千桶/日，%） 图表34：2016-2021年美国石油出口量走势（单位：千桶/日，%） 图表35：2016-2021年美国石油净进口量及对外依存度走势（单位：千桶/日，%） 图表36：美国战略石油储备规模变化情况 图表37：2016-2021年加拿大石油探明储量（单位：10亿桶） 图表38：2016-2021年加拿大石油产量走势（单位：百万吨，%） 图表39：2016-2021年加拿大石油消费量走势（单位：百万桶，%） 图表40：2016-2021年加拿大石油出口量走势（单位：千桶/日，%） 图表41：2016-2021年日本石油消费量走势（单位：百万桶，%） 图表42：2016-2021年日本石油进口量走势（单位：千桶/日，%） 图表43：日本石油储备体系构成 图表44：日本石油储备动用情况 图表45：2016-2021年德国石油消费量走势（单位：百万

桶，%) 图表46：2016-2021年法国石油消费量走势（单位：百万吨，%） 图表47：2016-2021年英国石油探明储量（单位：10亿桶） 图表48：2016-2021年英国石油产量走势（单位：百万吨，%） 图表49：2016-2021年英国石油消费量走势（单位：百万桶，%） 图表50：2016-2021年韩国石油消费量走势（单位：百万桶，%） 图表51：2016-2021年中国原油产量（单位：万吨） 图表52：2016-2021年中国石油表观消费量（单位：百万吨） 图表53：2016-2021年我国原油进口量（单位：万吨，%） 图表54：2016-2021年原油进口依存度（单位：万吨/年，%） 图表55：中国石油储备规模情况（单位：万吨） 图表56：中国原油进口来源地分布（单位：%） 图表57：各种石油储备方式的优缺点及适合国家 图表58：选择石油储备方式需要考虑的因素 图表59：各种石油储备方式的定量和定性指标值 图表60：2016-2021年美国天然气探明储量（单位：万亿立方米） 图表61：2016-2021年美国天然气产量走势（单位：10亿立方米，%） 图表62：2016-2021年美国天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%） 图表63：2016-2021年美国天然气进出口情况（单位：十亿立方米） 图表64：美国天然气储备类型比例 图表65：美国天然气储备调峰特点 图表66：2016-2021年俄罗斯天然气探明储量（单位：万亿立方米） 图表67：2016-2021年俄罗斯天然气产量走势（单位：10亿立方米，%） 图表68：2016-2021年俄罗斯天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%） 图表69：2016-2021年俄罗斯天然气进出口情况（单位：十亿立方米） 图表70：2016-2021年加拿大天然气探明储量（单位：万亿立方米） 图表71：2016-2021年加拿大天然气产量走势（单位：10亿立方米，%） 图表72：2016-2021年加拿大天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%） 图表73：2016-2021年加拿大天然气进出口情况（单位：十亿立方米） 图表74：2016-2021年英国天然气探明储量（单位：万亿立方米） 图表75：2016-2021年英国天然气产量走势（单位：10亿立方米，%） 图表76：2016-2021年英国天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%） 图表77：2016-2021年英国天然气进出口情况（单位：十亿立方米） 图表78：2016-2021年法国天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%） 图表79：2016-2021年法国天然气进出口情况（单位：十亿立方米） 图表80：2016-2021年西班牙天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%） 图表81：2016-2021年西班牙天然气进出口情况（单位：十亿立方米） 图表82：2016-2021年意大利天然气探明储量（单位：万亿立方米） 图表83：2016-2021年意大利天然气产量走势（单位：10亿立方米，%） 图表84：2016-2021年意大利天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%） 图表85：2016-2021年意大利天然气进出口情况（单位：十亿立方米） 图表86：2016-2021年德国天然气探明储量（单位：万亿立方米） 图表87：2016-2021年德国天然气产量走势（单位：10亿立方米，%） 图表88：2016-2021年德国天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%） 图表89：2016-2021年德国天然气进出口情况（单位：十亿立方米） 图表90：2016-2021年日本天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%） 图表91：2016-2021年日本天然气进出口情况（单位：

十亿立方米) 图表92: 2016-2021年韩国天然气消费量走势(单位: 10亿立方米, %) 图表93: 2016-2021年韩国天然气进出口情况(单位: 十亿立方米) 图表94: 国外天然气储备经验总结 图表95: 2016-2021年中国天然气勘查新增探明地质储量(单位: 亿立方米) 图表96: 中国天然气资源区域分布情况(单位: 万亿立方米) 图表97: 2016-2021年中国天然气产量及增长情况(单位: 亿立方米, %) 图表98: 2021年中国天然气供给地区分布情况(单位: %) 图表99: 2016-2021年中国天然气消费量增长趋势图(单位: 亿立方米, %) 图表100: 2016-2021年中国天然气进口量(单位: 亿立方米) 图表101: 2021年中国液化天然气进口国别分布(单位: %) 图表102: 2021年中国管道天然气进口国别分布(单位: %) 图表103: 2016-2021年中国天然气进口依存度(单位: %) 图表104: 建设天然气储备的意义 图表105: 天然气产业职能分配 图表106: 地下储气库投资与天然气工业总投资的比较 图表107: 地下储气库运行费用构成及所占比例 图表108: 美国各种类型储气库单位运行费用 图表109: CNG替代汽油后每年产生的效益 图表110: LNG、CNG和ANG储气比较 图表111: NGH从Asalluyeh港至不同国家的运输成本 图表112: 天然气储存方式应用趋势 图表113: 地下储气库四种类型 图表114: 中国四种类型地下储气库的应用情况 图表115: 地下储气库内气体组成及作用 图表116: 各类型地下储气库通用技术研究进展情况 图表117: 欧盟管制定价遵循原则 图表118: 欧美地下储气库平均库容与建设成本表 图表119: 欧洲地下储气库价格机制与基准价格表 图表120: 中国已建地下储气库基本情况

详细请访问: <http://www.cction.com/report/202403/448796.html>