

2023年02月12日

中汽协公布1月新能源汽车产销数据，内蒙古第三批风光大基地项目将开建

电力设备与新能源行业周观察

报告摘要

1. 新能源汽车

➤ 中汽协公布1月新能源汽车产销数据

我们认为，受到春节假期以及新能源汽车补贴政策退坡等因素的影响，2023年1月国内新能源汽车销量同环比有所下滑，销量同环比分别下降6%、50%。从渗透率的角度来看，2023年1月新能源汽车月度销量渗透率为24.74%，同比提升7.70pct，维持在较高水平，后续电动化率提升态势有望延续。短期来看，随着假期等影响消退叠加相关政策的出台，电动车销量预期有望回暖。中长期看，原材料价格回归以及优质供给的增加推动电动车性价比不断提升，国内将进入电动化加速渗透阶段，渗透率提高的空间仍较为广阔，有望不断带动中上游需求增长，中长期高成长性不变。

核心观点：

国内新能源汽车完成认知度和接受度提升的初级阶段，在驱动力由政策端向市场端逐步转变的过程中，新能源汽车进入加速渗透阶段。海外电动化决心明确，全球新能源汽车发展实现共振。技术革新为推动新能源汽车高速发展的核心因素之一，有望带来性能、成本、安全性等多方位的提高。持续看好积极拥抱新技术和竞争优势显著/格局优化的两条投资主线，具体包括：

- 1) 复合集流体：具备成本、能量密度、安全性等多方面的优势，设备端、电池端、材料端共同发力，持续推动产业化应用，关键设备、工艺和材料端需求有望提升。
- 2) 钠离子电池：技术日趋成熟，有望在储能、低速车等领域实现率先应用，具备相关正极材料、负极材料、集流体、壳体以及电池端技术、产品、产能布局的企业有望获得增量市场。
- 3) 快充：需求持续提升，有望带动负极材料、CNT 导电剂等相关材料技术迭代以及需求提升。
- 4) 长续航以及高能量密度需求下，三元材料高镍化、高电压化、单晶化，硅负极、导电剂以及新型锂盐等需求扩大。
- 5) 制造工艺、电池结构、化学材料等多个方面的技术升级，带来包括电池端在内的多环节机遇，具备技术领先优势的企业将加固自身护城河。
- 6) 竞争格局清晰，具备较强的护城河标的；技术路线明确，拥有迭代逻辑较强产品的厂商；自身技术、业务实力不断增强，多元化布局带来更多亮点的优质企业。
- 7) 具备国际化供应实力的厂商更加受益于全球电动化发展。

评级及分析师信息

行业评级： 推荐

行业走势图



分析师：杨睿

邮箱：yangrui2@hx168.com.cn

SAC NO: S1120520050003

联系电话：010-5977 5338

分析师：李唯嘉

邮箱：liwj1@hx168.com.cn

SAC NO: S1120520070008

联系电话：010-5977 5349

分析师：耿梓瑜

邮箱：gengzy@hx168.com.cn

SAC NO: S1120522120002

联系电话：010-5977 5353

助理分析师：曾杰煌

邮箱：zengjh@hx168.com.cn

联系电话：0755-8253 9025

研究助理：罗静茹

邮箱：luojr@hx168.com.cn

联系电话：021-5038 0388

研究助理：哈成宸

邮箱：hacc@hx168.com.cn

联系电话：021-5038 0388

- 8) 上游原材料端价格回归有望带动中游电池端的盈利修复。
- 9) 龙头高成长、高确定性机会，特斯拉、比亚迪及新势力等车企以及宁德时代、LG 化学等动力电池供应链。
- 10) 在行业快速增长趋势下，自身优势增强推动业绩有望实现超预期表现的二线标的。
- 11) 产能加速布局有望显著受益行业需求快速增长的相关标的。
- 12) 在政策支持下，有望快速发展的氢能源以及燃料电池汽车环节。
- 13) 储能、两轮车等具备结构性机遇的细分环节，以及持续完善的充换电设施环节。

受益标的：宁德时代、科达利、璞泰来、天奈科技、宝明科技、骄成超声、双星新材、鼎胜新材、万顺新材、胜利精密、亿纬锂能、当升科技、杉杉股份、中科电气、容百科技、振华新材、中伟股份、诺德股份、嘉元科技、恩捷股份、星源材质、德方纳米、天赐材料、孚能科技、鹏辉能源、华友钴业、宏发股份、特锐德、斯莱克、炬华科技、科士达、道通科技、绿能慧充、泰和新材等。

2. 新能源

➤ 内蒙古将在 2023 年推动 1170 万千瓦第三批风光大基地项目开建

我们认为，大型风光基地项目以沙漠、戈壁、荒漠为重点，而内蒙古等地区资源禀赋优势凸显，可以充分利用风光资源优势转向新能源发电。伴随着内蒙古地区第三批风光大基地项目开建以及新能源消纳问题持续改善，“十四五”期间大基地项目将成为推动风电、光伏装机规模持续增长的主要抓手，助力我国如期实现“碳达峰、碳中和”目标。

➤ 广东省计划打造两个千万千瓦级海风基地，积极布局深远海风电

海风大省持续推进深远海风电建设，深远海发展趋势明确，相关风电产业链环节有望持续受益。广东省大陆海岸线长 4114.3 公里，海域面积 41.9 万平方公里，位居全国第一；沿海海面 100 米高层年平均风速达 7 米/秒以上，在离岸粤东海域，年平均风速可达 8~9 米/秒或以上，拥有极为丰富的风能资源。此前《广东省能源发展“十四五”规划》指出，“十四五”期间广东规划新增海上风电装机容量约 17 GW，新增陆上风电装机容量约 3GW。根据我们统计的广东省 12 市发布的“十四五”能源发展规划中风电新增装机容量达 85.4 GW，已超出全省规划目标。伴随近期潮州提出的 43 GW 海上风电场规划、汕头提出的谋划推动 60 GW 海上风电资源开发等长期规划出台，以及粤电阳江青洲一、青洲二 100MW 海上风电项目、国家电投揭阳神泉二 350 MW 海上风电增容项目等海上风电项目的持续推进，广东海上风电发展空间明确。

➤ EIA 预测美国 2023 年新增电池储能 9.4GW

我们认为，2023 年美国储能市场有望更上一层楼。IRA 法案的激励叠加风光发电市场规模的进一步扩张，将带动美国大储装机持续放量，2023 年美国储能新增装机有望高速增长。

核心观点：

(1) 光伏

光伏项目具备较强的“投资品”属性，项目内部收益率是影响行业需求增长的重要因素。产业链供应能力的增强将提高装机规模上限，长期看在全球能源转型背景下，光伏规模有望保持快速增长。

前期季节性因素叠加春节假期，产能释放导致硅料价格阶段性快速下跌。节后硅料+硅片调涨明显，我们认为：主要是基于组件需求具备支撑+前期价格大幅跳水带来下游环节原材料库存处于低位情况下，上下游产业链进行博弈。中长期看，硅料产能持续释放，预计硅料价格整体呈下降趋势。

供需关系错配导致光伏产业链短期量价经历阵痛期，但作为“投资品”属性明显的光伏项目，终端价格和项目收益率水平将对需求产生明显的影响。同时，受益于项目安装速度较快，预计年内量价间将实现自平衡，本轮跌价企稳后，终端收益率提升将刺激下游需求出现明显拐点。

行业发展趋势上，我们认为，1) 需求结构上，重点看好价格刺激下的集中式电站的需求反弹；2) 新技术应用上，随着 N 型新技术电池片经济性显现，电池片出货结构中 N 型特别是 TOPCon 占比有望持续提升，将有望在迭代窗口期享受更高溢价；3) 看好胶膜在需求刺激下的规模放量+盈利修复、关注支架等辅材环节需求提升机遇；4) 硅料价格快速下跌，产业链向下传导。①短期看电池片+组件环节受益上游利润释放，具备较高价格交付订单的组件厂商盈利水平有望提升，除头部厂商外，二三线也有望迎来修复机遇；②中长期看，新技术溢价及具备渠道优势的相关一体化组件厂商竞争力显现；5) 颗粒硅产能持续释放，在产业链价格下滑的趋势下，颗粒硅将体现其成本及能耗优势。

行业动态变化之下，不断涌现的新技术也给予新进入者提供相关机遇，多家企业纷纷转型布局光伏新技术，如 2022 年 11 月国立科技公告披露持有山东泉为新能源科技有限公司 27% 的股份，并于 2023 年 1 月披露提升至 35%，同时，2023 年 2 月 9 日国立科技披露拟进行原有资产剥离，将全资子公司爱派客（东莞）100% 的股权转让给爱派客鞋业，同时公司将更名为广东泉为科技股份有限公司（“泉为科技”），经营范围变更为新兴能源技术研发、太阳能发电技术服务、储能技术服务等，国立科技正式入局光伏 HJT 赛道。根据泉为科技官网披露，山东泉为规划建设年

产 15GW+异质结电池、20GW+异质结光伏组件以及 8GWh+储能产品项目。新技术趋势下，我们建议关注业务转型的新进入者。

受益标的：海优新材、晶科能源、隆基绿能、晶澳科技、阳光电源、德业股份、福斯特、通威股份、天合光能、TCL 中环、锦浪科技、昱能科技、禾迈股份、正泰电器、中来股份、联泓新科、中信博、石英股份、宇邦新材、通灵股份、钧达股份、天通股份、国立科技等。

(2) 风电

短期来看，风电招标量快速增长：①截止到 2023 年 1 月 31 日，风电项目的招标规模达 11.7GW，行业需求有所支撑。根据风电之音不完全统计，1 月国有企业开发商共发布风电机组设备采购招标容量为 11717.5MW，较去年同期增长 33%。23 年招标规模同比 22 年同期显著增长，为后续风电装机需求提供可靠保障；②主机价格震荡下行。根据风电头条不完全统计，2023 年 1 月份央企风电中标项目累计 3.18GW，共有 11 家整机商中标。其中陆上风电含塔筒最高中标均价 2315 元/kW；陆上风电不含塔筒最高中标均价为 2128 元/kW；海上风电含塔筒最高中标均价 3921 元/kW，不含塔筒最高中标均价 3710 元/kW。

受益标的：泰胜风能、大金重工、日月股份、天顺风能、天能重工、恒润股份、广大特材、新强联、长盛轴承、双飞股份、五洲新春、万马股份、东方电缆、亨通光电、宝胜股份、汉缆股份、起帆电缆、明阳智能、金风科技、中材科技、金雷股份等。

(3) 储能

核心观点：

在能源转型持续深入、能源稳定供应需求明确、储能项目经济性显现等因素的推动下，海外与国内、户储和大储呈现需求共振，预计储能市场步入高景气度赛道。

- 户用储能：欧洲地区能源危机以来户储配置经济性凸显、需求高增，成为全球户储的主要增长动力；
- 大储：国内招中标量持续向上，政策持续完善，激发商业模式优化；上游端电池成本有望下行、光伏产业链价格下行为新能源配储腾出成本空间，储能产业发展环境改善，加速推动国内新能源配储需求提升；海外美国大储已具备独立运作经济性，IRA 法案也将进一步带来美国独立储能初始投资成本的大幅下降，2023 年有望大规模放量。

技术的迭代更新、成本的持续下探、商业模式的不断探索，储能产业的内生增长和外生动力将共同促进行业整体的快速发展，我们看好：

1) 电池：储能系统装机规模的快速增长将直接推动锂电池需求提升，以及钠电池、钒电池等技术发展以及应用，具备性能成本优势、销售渠道以及技术实力的企业有望受益；

2) **逆变器**：PCS 与光伏逆变器技术同源性强，且用户侧储能与户用逆变器销售渠道较为一致，逆变器技术领先和具备渠道优势的企业有望受益；

3) **储能系统集成**：储能系统集成看重集成商的集成效率、成本控制以及对零部件和下游应用的理解，在系统优化、效率管理、成本管控以及应用经验具备竞争优势的供应商有望在储能市场规模扩大中受益。

4) **高压级联**：国内风光配储政策力度加强，大容量储能项目有望加速建设，高压级联技术有望迎来机遇。

5) **海外储能**：欧洲能源紧张，需求加大带来供需错配机遇，海外户用以及工商业储能环节将受益增长。

受益标的：阳光电源、科士达、盛弘股份、智光电气、金盘科技、德业股份、上能电气、锦浪科技、宁德时代、亿纬锂能、鹏辉能源、国轩高科、派能科技、同力日升、华宝新能等。

3. 风险提示

新能源汽车行业发展不达预期；新能源装机、限电改善不达预期；产品价格大幅下降风险；疫情发展超预期风险。

正文目录

1. 周观点	7
1.1. 新能源汽车	7
1.2. 新能源	8
2. 行业数据跟踪	14
2.1. 新能源汽车	14
2.2. 新能源	19

图表目录

图 1 长江有色市场钴平均价 (万元/吨)	16
图 2 四氧化三钴 ($\geq 72\%$, 国产) 价格走势 (万元/吨)	16
图 3 硫酸钴 ($\geq 20.5\%$, 国产) 价格走势 (万元/吨)	16
图 4 三元材料 523 价格走势 (万元/吨)	16
图 5 国内新能源汽车月度产销情况	17
图 6 国内新能源乘用车月度数据	17
图 7 国内动力电池月度装机数据	18
图 8 国内月度充电桩保有量与车桩增量比情况	19
表 1 锂电池及材料价格变化	15
表 2 光伏产品价格变化	20

1. 周观点

1.1. 新能源汽车

➤ 中汽协公布 1 月新能源汽车产销数据

根据中汽协：

- 2023 年 1 月，国内新能源汽车实现产量 42.5 万辆，同环比分别下降 7%、47%。
- 2023 年 1 月，国内新能源汽车实现销量 40.8 万辆，同环比分别下降 6%、50%。
- 2023 年 1 月，国内新能源汽车销量渗透率达 24.74%，同环比分别提升 7.70pct、下降 7.10pct。

根据中国汽车动力电池产业创新联盟：

- 2023 年 1 月，国内动力电池装机量为 16.1GWh，同环比分别下降 0.3%、55.4%；其中三元电池装机量为 5.4GWh，同环比分别下降 25.6%、52.4%；磷酸铁锂电池装机量为 10.7GWh，同环比分别增长 20.4%、下降 56.7%。

我们认为，受到春节假期以及新能源汽车补贴政策退坡等因素的影响，2023 年 1 月国内新能源汽车销量同环比有所下滑，销量同环比分别下降 6%、50%。从渗透率的角度来看，2023 年 1 月新能源汽车月度销量渗透率为 24.74%，同比提升 7.70pct，维持在较高水平，后续电动化率提升态势有望延续。短期来看，随着假期等影响消退叠加相关政策的出台，电动车销量预期有望回暖。中长期看，原材料价格回归以及优质供给的增加推动电动车性价比不断提升，国内将进入电动化加速渗透阶段，渗透率提高的空间仍较为广阔，有望不断带动中上游需求增长，中长期高成长性不变。

核心观点：

国内新能源汽车完成认知度和接受度提升的初级阶段，在驱动力由政策端向市场端逐步转变的过程中，新能源汽车进入加速渗透阶段。海外电动化决心明确，全球新能源汽车发展实现共振。技术革新为推动新能源汽车高速发展的核心因素之一，有望带来性能、成本、安全性等多方位的提高。持续看好积极拥抱新技术和竞争优势显著/格局优化的两条投资主线，具体包括：

- 1) 复合集流体：具备成本、能量密度、安全性等多方面的优势，设备端、电池端、材料端共同发力，持续推动产业化应用，关键设备、工艺和材料端需求有望提升。
- 2) 钠离子电池：技术日趋成熟，有望在储能、低速车等领域实现率先应用，具备相关正极材料、负极材料、集流体、壳体以及电池端技术、产品、产能布局的企业有望获得增量市场。
- 3) 快充：需求持续提升，有望带动负极材料、CNT 导电剂等相关材料技术迭代以及需求提升。
- 4) 长续航以及高能量密度需求下，三元材料高镍化、高电压化、单晶化，硅负极、导电剂以及新型锂盐等需求扩大。
- 5) 制造工艺、电池结构、化学材料等多个方面的技术升级，带来包括电池端在内的多环节机遇，具备技术领先优势的企业将加固自身护城河。

- 6) 竞争格局清晰，具备较强的护城河标的；技术路线明确，拥有迭代逻辑较强产品的厂商；自身技术、业务实力不断增强，多元化布局带来更多亮点的优质企业。
- 7) 具备国际化供应实力的厂商更加受益于全球电动化发展。
- 8) 上游原材料端价格回归有望带动中游电池端的盈利修复。
- 9) 龙头高成长、高确定性机会，特斯拉、比亚迪及新势力等车企以及宁德时代、LG 化学等动力电池供应链。
- 10) 在行业快速增长趋势下，自身优势增强推动业绩有望实现超预期表现的二线标的。
- 11) 产能加速布局有望显著受益行业需求快速增长的相关标的。
- 12) 在政策支持下，有望快速发展的氢能源以及燃料电池汽车环节。
- 13) 储能、两轮车等具备结构性机遇的细分环节，以及持续完善的充换电设施环节。

受益标的：宁德时代、科达利、璞泰来、天奈科技、宝明科技、骄成超声、双星新材、鼎胜新材、万顺新材、胜利精密、亿纬锂能、当升科技、杉杉股份、中科电气、容百科技、振华新材、中伟股份、诺德股份、嘉元科技、恩捷股份、星源材质、德方纳米、天赐材料、孚能科技、鹏辉能源、华友钴业、宏发股份、特锐德、斯莱克、炬华科技、科士达、道通科技、绿能慧充、泰和新材等。

1.2. 新能源

➤ 内蒙古将在 2023 年推动 1170 万千瓦第三批风光大基地项目开建

2月7日，内蒙古举行“推动工业调整优化升级”专场新闻发布会，会上，内蒙古自治区能源局副局长陈铮表示，2023年，内蒙古对纳入相关规划的新能源配套送出工程项目开辟绿色审批通道，加快推进第一批 2020 万千瓦、第二批 1188 万千瓦大型风电光伏基地项目建成并网，推动第三批 1170 万千瓦大型风电光伏基地项目开工建设；加快开展蒙西至京津冀、库布其至中东部、贺兰山至中东部、乌兰布和至华北 4 个沙戈荒大基地项目前期工作。继续支持源网荷储、火电灵活性改造、工业园区绿色供电、风光制氢、全额自发自用、燃煤自备电厂可再生能源替代等六类市场化项目建设，多方位多角度解决新能源消纳问题。

我们认为，大型风光基地项目以沙漠、戈壁、荒漠为重点，而内蒙古等地区资源禀赋优势凸显，可以充分利用风光资源优势转向新能源发电。伴随着内蒙古地区第三批风光大基地项目开建以及新能源消纳问题持续改善，“十四五”期间大基地项目将成为推动风电、光伏装机规模持续增长的主要抓手，助力我国如期实现“碳达峰、碳中和”目标。

➤ 广东省计划打造两个千万千瓦级海风基地，积极布局深远海风电

2月7日，广东省人民政府发布《广东省碳达峰实施方案》。方案指出：规模化开发海上风电，打造粤东粤西两个千万千瓦级海上风电基地，适度开发风能资源较为丰富地区的陆上风电。到 2030 年，风电和光伏发电装机容量达到 7400 万千瓦以上。

海风大省持续推进深远海风电建设，深远海发展趋势明确，相关风电产业链环节有望持续受益。广东省大陆海岸线长 4114.3 公里，海域面积 41.9 万平方公里，位居

全国第一；沿海海面 100 米高层年平均风速达 7 米/秒以上，在离岸粤东海域，年平均风速可达 8~9 米/秒或以上，拥有极为丰富的风能资源。此前《广东省能源发展“十四五”规划》指出，“十四五”期间广东规划新增海上风电装机容量约 17 GW，新增陆上风电装机容量约 3GW。根据我们统计的广东省 12 市发布的“十四五”能源发展规划中风电新增装机容量达 85.4GW，已超出全省规划目标。伴随近期潮州提出的 43 GW 海上风电场规划、汕头提出的谋划推动 60 GW 海上风电资源开发等长期规划出台，以及粤电阳江青洲一、青洲二 100MW 海上风电项目、国家电投揭阳神泉二 350 MW 海上风电增容项目等海上风电项目的持续推进，广东海上风电发展空间明确。

➤ EIA 预测美国 2023 年新增电池储能 9.4GW

近日，EIA 发布了 23 年美国公用事业规模的装机预测，预计 23 年将新增 54.5GW 电力装机，其中一半以上是太阳能发电（54%），其次是电池储能（17%），具体内容包括：

- ✓ 电池储能：23 年美国电池储能容量或将增加一倍以上（目前累计装机量为 8.8GW），计划新增 9.4GW 电池储能；由于电池储能受益于风电和光伏装机，所以 71% 的新增电池储能将分布在加州和德州这两个新能源大州。
- ✓ 光伏：与 21 年相比，22 年光伏装机增长量下降了 23%，最主要原因是供应链中断和疫情影响，EIA 预计部分在 22 年推迟的项目将在 23 年投入运营，预计新增 29.1GW 的光伏装机。
- ✓ 风电：23 年预计将新增 6GW 风电装机。继 20 年和 21 年新增容量超 14GW 后，美国年新增风电装机开始放缓。

我们认为，2023 年美国储能市场有望更上一层楼。IRA 法案的激励叠加风光发电市场规模的进一步扩张，将带动美国大储装机持续放量，2023 年美国储能新增装机有望高速增长。

核心观点：

（1）光伏

光伏项目具备较强的“投资品”属性，项目内部收益率是影响行业需求增长的重要因素。产业链供应能力的增强将提高装机规模上限，长期看在全球能源转型背景下，光伏规模有望保持快速增长。

前期季节性因素叠加春节假期，产能释放导致硅料价格阶段性快速下跌。节后硅料+硅片调涨明显，我们认为：主要是基于组件需求具备支撑+前期价格大幅跳水带来下游环节原材料库存处于低位情况下，上下游产业链进行博弈。中长期看，硅料产能持续释放，预计硅料价格整体呈下降趋势。

供需关系错配导致光伏产业链短期量价经历阵痛期，但作为“投资品”属性明显的光伏项目，终端价格和项目收益率水平将对需求产生明显的影响。同时，受益于项目安装速度较快，预计年内量价间将实现自平衡，本轮跌价企稳后，终端收益率提升将刺激下游需求出现明显拐点。

行业发展趋势上，我们认为，1) 需求结构上，重点看好价格刺激下的集中式电站的需求反弹；2) 新技术应用上，随着 N 型新技术电池片经济性显现，电池片出货结构中 N 型特别是 TOPCon 占比有望持续提升，将有望在迭代窗口期享受更高溢价；3) 看好胶膜在需求刺激下的规模放量+盈利修复、关注支架等辅材环

节需求提升机遇；4) 硅料价格快速下跌，产业链向下传导。①短期看电池片+组件环节受益上游利润释放，具备较高价格交付订单的组件厂商盈利水平有望提升，除头部厂商外，二三线也有望迎来修复机遇；②中长期看，新技术溢价及具备渠道优势的相关一体化组件厂商竞争力显现；5) 颗粒硅产能持续释放，在产业链价格下滑的趋势下，颗粒硅将体现其成本及能耗优势。

行业动态变化之下，不断涌现的新技术也给予新进入者提供相关机遇，多家企业纷纷转型布局光伏新技术，如 2022 年 11 月国立科技公告披露持有山东泉为新能源科技有限公司 27% 的股份，并于 2023 年 1 月披露提升至 35%，同时，2023 年 2 月 9 日国立科技披露拟进行原有资产剥离，将全资子公司爱派客（东莞）100% 的股权转让给爱派客鞋业，同时公司将更名为广东泉为科技股份有限公司（“泉为科技”），经营范围变更为新兴能源技术研发、太阳能发电技术服务、储能技术服务等，国立科技正式入局光伏 HJT 赛道。根据泉为科技官网披露，山东泉为规划建设年产 15GW+ 异质结电池、20GW+ 异质结光伏组件以及 8GWh+ 储能产品项目。新技术趋势下，我们建议关注业务转型的新进入者。

应关注市场变化下的增量空间及技术变革下的结构性机遇：

- N 型电池片出货占比提升，有望拉动 **N 型硅片** 及 **N 型硅料** 需求快速增长，其单位盈利有望提升；
- 多晶硅产能逐季释放，**硅片** 环节由于在产业链中具备较好的竞争格局，相对话语权有望变强，价值链分配占比有望增强（特别是锁定石英砂等原材料供应的厂商）；
- **全面拥抱新技术带来的结构性机遇**，**电池片** 技术和需求迭代，尺寸上的结构性偏紧和 TOPCon、HJT、钙钛矿等技术将带来产品溢价与格局机遇；
- **垂直一体化厂商** 具备供应链、成本、渠道优势，市场竞争力将持续加强；同时，垂直一体化厂商通过较早的布局构建了宽厚的资金和成本壁垒，强者恒强，头部厂商有望进一步集中；
- TOPCon 出货快速增长，对胶膜阻水性、扛 PID 能力提出更高要求，具备更高性能的 **POE/EPE 胶膜** 出货有望快速增长；
- **逆变器** 产品需求将与光伏、储能领域发展实现共振，国内优质供应商加速出海，并在海外市场竞争中具备优势。同时，关注户用逆变器和微型逆变器的增量市场机遇；
- 组件价格回落后国内大型地面电站被抑制的需求有望释放，**集中式逆变器** 和 **支架** 需求有望快速反弹；
- **分布式光伏** 是光伏新增装机需求的重要组成部分，具备渠道或开发资源优势的供应商有望受益；
- 硅料供需缓解有望让利，在海外高纯石英砂供不应求下，采用 **国产高纯石英砂** 制备坩埚带来硅片环节整体经营效率、盈利能力优化；
- 在 EVA 粒子产能扩张有限的情况下，下游需求向好将导致 **EVA 粒子** 供需格局的紧张，看好 EVA 粒子盈利能力的提升和持续；

- 硅料产能持续释放，建议关注具备成本&能耗优势的**颗粒硅**，以及**CCZ**连续直拉单晶技术。

受益标的：海优新材、晶科能源、隆基绿能、晶澳科技、阳光电源、德业股份、福斯特、通威股份、天合光能、TCL中环、锦浪科技、昱能科技、禾迈股份、正泰电器、中来股份、联泓新科、中信博、石英股份、宇邦新材、通灵股份、钧达股份、天通股份、国立科技等。

(2) 风电

短期来看，风电招标量快速增长：①**截止到 2023 年 1 月 31 日，风电项目的招标规模达 11.7GW，行业需求有所支撑。**根据风电之音不完全统计，1 月国有企业开发商共发布风电机组设备采购招标容量为 11717.5MW，较去年同期增长 33%。23 年招标规模同比 22 年同期显著增长，为后续风电装机需求提供可靠保障；②**主机价格震荡下行。**根据风电头条不完全统计，2023 年 1 月份央企风电中标项目累计 3.18GW，共有 11 家整机商中标。其中陆上风电含塔筒最高中标均价 2315 元/kW；陆上风电不含塔筒最高中标均价为 2128 元/kW；海上风电含塔筒最高中标均价 3921 元/kW，不含塔筒最高中标均价 3710 元/kW。

材料价格回落+密集交付期，未来行业景气度有望提升：一方面，中厚板/螺纹钢/废钢/铸造生铁现货价格同比 22 年年内高点分别下跌 19.0%、17.6%、22.9%以及 16.5%，原材料价格回落有望带来行业整体盈利修复；另一方面，2022 年 1-12 月风电新增装机量 37.63GW，伴随后续大基地项目推进、已招标项目以及海上风电陆续开工，风电行业有望迎来高景气度。

中长期看，风电是实现“碳中和”的能源替代形式之一，平价时代风电行业将摆脱周期性波动特点，持续看好风电行业的装机需求及发展空间。

优先看好塔筒环节：

大型化驱动行业集中度提升。一方面，风电机组大型化趋势明确，塔筒行业对产品研发、工艺生产及检测水平提出更高要求；另一方面，头部企业持续扩产以满足市场要求，提升自身竞争力。

海上产品价值量更高，具备广阔发展空间。除塔筒外，海上风电需桩基、导管架等基础支撑结构将风机固定于海床地基中。根据大金重工披露，陆风塔筒基础支持重量约为 9 万吨/GW，海风基础约为 27 万吨/GW，是陆上重量的 3 倍，海上风电将为塔筒企业开辟增量空间。

技术壁垒+码头资源，构筑海工核心壁垒。海工产品的设计、材料、工艺要求更高，目前仅有少数头部厂商具备高品质大功率海工产品的制造技术；码头资源稀缺，且利于确保企业实现产品及时发运和拓展海外市场。

塔筒具备价格优势，海外市场有望突破。根据欧盟委员会披露，近年欧洲塔筒企业利润率持续下滑，2019 年已经变为负值，相较之下，即便加征反倾销税，国内塔筒企业仍保持一定价格优势，叠加欧洲海上风电装机规划持续增长，预计塔筒环节将率先受益。

海缆环节有望持续受益：

高压&直流产品价值量增加，海缆产品结构持续优化。目前海上风电场海缆方案通常为 35kV 阵列海缆+220kV 送出海缆，伴随着风机大型化、风场开发规模化以及选址深远海化，阵列海缆将由 35 kV 提升至 66kV，送出海缆由 220kV 提升至 330kV/500kV 或采用直流海缆。高压/直流海缆制造技术难度大，市场玩家有限，产品附加值更高。

产能、码头、经验构筑三大竞争壁垒，龙头企业优势显著。①**产能**：海缆属于重资产行业，资金壁垒较高，且扩产周期通常需 2-3 年，短期内新进入者难以进入；②**码头**：海缆产品长达几十米甚至上百米，重达几千吨，龙头企业拥有自有码头可以保障海缆产品顺利生产及发运；③**经验**：一旦海缆发生故障，不仅抢修较为困难，也会对风电场的收益将造成较大影响，因此业主更关注海缆企业过往项目经验以保证海缆产品质量的可靠性。

同时关注以下环节的投资机遇：

- 海上风电持续降本，加之广东、山东出台地方补贴政策，需求有望持续提升，海风细分赛道增速更快，壁垒更高。未来深远海发展趋势明确，看好**海工产品**（海上塔筒带来增量空间）、**海缆**等相关环节，政策扶持力度较大区域相关产能有望显著受益于区位优势，同时关注海缆订单旺盛带来的外溢二线厂商机会；
- 看好国产部件在大型化趋势下及格局变化下的机会，如**主轴、铸件、叶片**等环节；
- 海外风电装机目标有望提升，看好具备出口逻辑的**塔筒**及零部件环节；
- 看好原材料价格调整以及成本优化下的盈利修复环节；
- 看好**主轴轴承**等精密部件的国产替代机会；
- 看好**整机环节**格局变化及技术变化下的机会；
- 看好**高压电缆料**的国产替代机会；
- 看好**新技术**变革下的机会，如滑动轴承环节；

受益标的：泰胜风能、大金重工、日月股份、天顺风能、天能重工、恒润股份、广大特材、新强联、长盛轴承、双飞股份、五洲新春、万马股份、东方电缆、亨通光电、宝胜股份、汉缆股份、起帆电缆、明阳智能、金风科技、中材科技、金雷股份等。

（3）储能

在能源转型持续深入、能源稳定供应需求明确、储能项目经济性显现等因素的推动下，海外与国内、户储和大储呈现需求共振，预计储能市场步入高景气度赛道。

- **户用储能**：欧洲地区能源危机以来户储配置经济性凸显、需求高增，成为全球户储的主要增长动力；
- **大储**：国内招中标量持续向上，政策持续完善，激发商业模式优化；上游端电池成本有望下行、光伏产业链价格下行为新能源配储腾出成本空间，储能产业发展环境改善，加速推动国内新能源配储需求提升；海外美国大储已具备独立运作经济性，IRA 法案也将进一步带来美国独立储能初始投资成本的大幅下降，2023 年有望大规模放量。

技术的迭代更新、成本的持续下探、商业模式的不断探索，储能产业的内生增长和外生动力将共同促进行业整体的快速发展，我们看好：

1) 电池：储能系统装机规模的快速增长将直接推动锂电池需求提升，以及钠电池、钒电池等技术发展以及应用，具备性能成本优势、销售渠道以及技术实力的企业有望受益；

2) 逆变器：PCS 与光伏逆变器技术同源性强，且用户侧储能与户用逆变器销售渠道较为一致，逆变器技术领先和具备渠道优势的企业有望受益；

3) 储能系统集成：储能系统集成看重集成商的集成效率、成本控制以及对零部件和下游应用的理解，在系统优化、效率管理、成本管控以及应用经验具备竞争优势的供应商有望在储能市场规模扩大中受益。

4) 高压级联：国内风光配储政策力度加强，大容量储能项目有望加速建设，高压级联技术有望迎来机遇。

5) 海外储能：欧洲能源紧张，需求加大带来供需错配机遇，海外户用以及工商业储能环节将受益增长。

受益标的：阳光电源、科士达、盛弘股份、智光电气、金盘科技、德业股份、上能电气、锦浪科技、宁德时代、亿纬锂能、鹏辉能源、国轩高科、派能科技、同力日升、华宝新能等。

2.行业数据跟踪

2.1.新能源汽车

2.1.1.锂电池材料价格

钴/锂：钴、硫酸钴、电池级碳酸锂价格下跌

钴价下跌。MB标准级钴、合金级钴报价分别为15.70-17.00美元/磅、16.85-18.00美元/磅，最高值分别下跌0.30、0.10美元/磅；根据Wind数据，长江有色市场钴平均价为29.2万元/吨，跌幅为2.01%。

四氧化三钴价格维持稳定。根据Wind数据，四氧化三钴（≥72%，国产）价格为17.50万元/吨，维持稳定。

硫酸钴价格下跌。根据Wind数据，硫酸钴（≥20.5%，国产）价格为3.85万元/吨，跌幅为4.94%；根据鑫椐锂电数据，硫酸钴价格为3.95万元/吨，下跌0.10万元/吨。

电池级碳酸锂价格下跌。根据鑫椐锂电数据，电池级碳酸锂价格为47.20万元/吨，下跌0.30万元/吨。

正极材料：三元材料、三元前驱体、磷酸铁锂等价格下跌，硫酸镍价格上涨

钴酸锂价格下跌。根据鑫椐锂电数据，钴酸锂（4.35V）价格为35.50万元/吨，下跌0.75万元/吨。

磷酸铁锂价格下跌。根据鑫椐锂电数据，磷酸铁锂价格为14.70万元/吨，下跌0.15万元/吨。

三元材料价格下跌。根据Wind数据，三元材料（523）价格为30.90万元/吨，跌幅为1.12%；根据鑫椐锂电数据，NCM5系价格为31.00万元/吨，下跌0.50万元/吨；NCM811价格为37.95万元/吨，下跌0.50万元/吨。

三元前驱体价格下跌。根据鑫椐锂电数据，NCM523前驱体价格为9.30万元/吨，下跌0.10万元/吨；根据鑫椐锂电数据，NCM811前驱体价格为12.40万元/吨，下跌0.05万元/吨。

电池级硫酸镍价格上涨。根据鑫椐锂电数据，电池级硫酸镍价格为3.80万元/吨，上涨0.05万元/吨。

电池级硫酸锰价格维持稳定。根据鑫椐锂电数据，电池级硫酸锰价格为0.65万元/吨，维持稳定。

负极材料：高端天然、人造负极价格维持稳定

高端天然负极价格维持稳定。根据鑫椐锂电数据，高端天然负极价格为6.10万元/吨，维持稳定。

高端人造负极价格维持稳定。根据鑫椐锂电数据，高端人造负极价格为6.20万元/吨，维持稳定。

隔膜：隔膜（湿法）价格维持稳定

隔膜（湿法）价格维持稳定。根据鑫椴锂电数据，基膜（湿法,9μm）价格为1.45元/平方米，维持稳定。

电解液：三元/铁锂电液、六氟磷酸锂价格下跌

电解液价格下跌。根据鑫椴锂电数据，电解液（三元/圆柱/2600mAh）价格为5.80万元/吨，下跌0.15万元/吨；电解液（磷酸铁锂）价格为4.65万元/吨，下跌0.20万元/吨。

DMC价格维持稳定。根据鑫椴锂电数据，DMC（电池级）价格为0.58万元/吨，维持稳定。

六氟磷酸锂价格下跌。根据鑫椴锂电数据，六氟磷酸锂（国产）价格为18.75万元/吨，下跌2.00万元/吨。

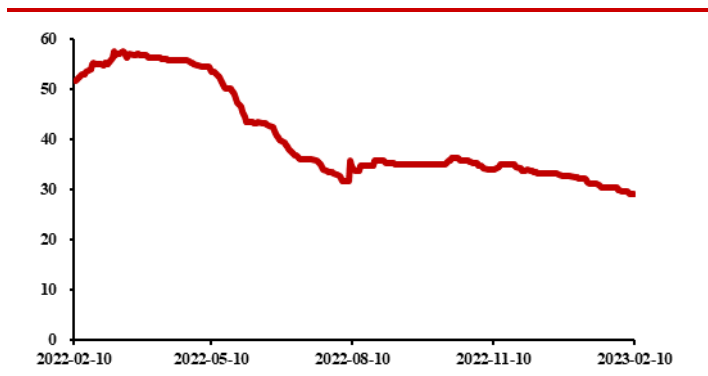
表 1 锂电池及材料价格变化

材料		单位	2023/2/10	2023/2/3	涨跌额		
钴	长江有色市场,均价(Wind)	万元/吨	29.2	29.8	↓0.60		
	MB 钴	标准级	美元/磅	15.70-17.00	16.20-17.30	↓0.30	
		合金级	美元/磅	16.85-18.00	17.00-18.10	↓0.10	
钴产品	四氧化三钴	≥72%,国产(Wind)	万元/吨	17.50	17.50		
	硫酸钴	≥20.50%,国产(Wind)	万元/吨	3.85	4.05	↓0.20	
		≥20.5%, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	3.95	4.05	↓0.10	
碳酸锂	电池级	均价(鑫椴锂电)	万元/吨	47.20	47.50	↓0.30	
	钴酸锂	4.35V, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	35.50	36.25	↓0.75	
	磷酸铁锂	动力型, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	14.70	14.85	↓0.15	
正极材料	三元材料	523(Wind)	万元/吨	30.90	31.25	↓0.35	
		5系, 动力型, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	31.00	31.50	↓0.50	
		811, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	37.95	38.45	↓0.50	
	三元前驱体	523, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	9.30	9.40	↓0.10	
		811, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	12.40	12.45	↓0.05	
		硫酸镍	电池级, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	3.80	3.75	↑0.05
负极材料	硫酸锰	电池级, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	0.65	0.65		
	高端天然负极	均价(鑫椴锂电)	万元/吨	6.10	6.10		
	高端人造负极	均价(鑫椴锂电)	万元/吨	6.20	6.20		
隔膜	9μ/湿法基膜	国产中端, 均价(鑫椴锂电)	元/平米	1.45	1.45		
	三元/圆柱/2600mAh 电解液	均价(鑫椴锂电)	万元/吨	5.80	5.95	↓0.15	
		磷酸铁锂电液	均价(鑫椴锂电)	万元/吨	4.65	4.85	↓0.20
		DMC	电池级, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	0.58	0.58	
		六氟磷酸锂	国产, 均价(鑫椴锂电)	万元/吨	18.75	20.75	↓2.00

资料来源：Wind、鑫椴锂电、镍钴网、华西证券研究所

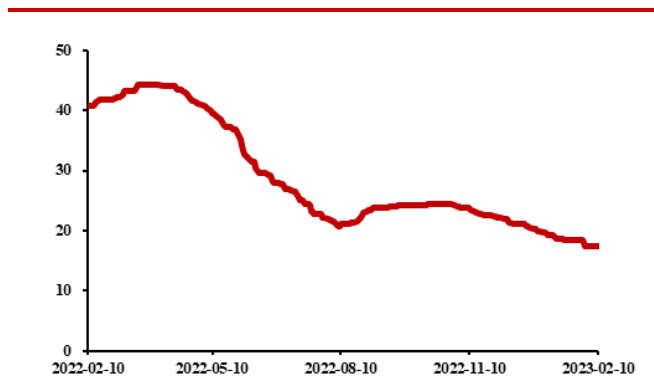
注：↑表示价格上涨，↓表示价格下跌。

图 1 长江有色市场钴平均价 (万元/吨)



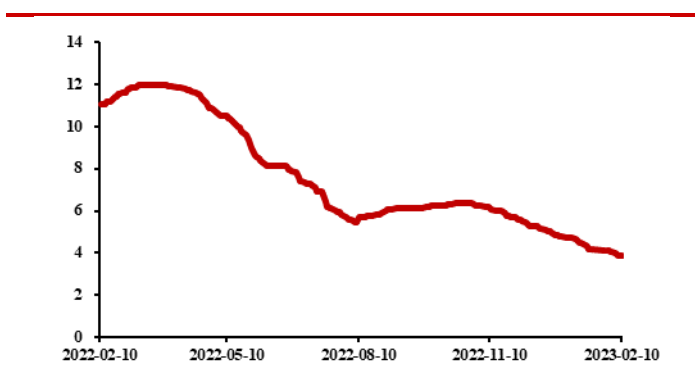
资料来源: Wind、华西证券研究所

图 2 三氧化二钴 ($\geq 72\%$, 国产) 价格走势 (万元/吨)



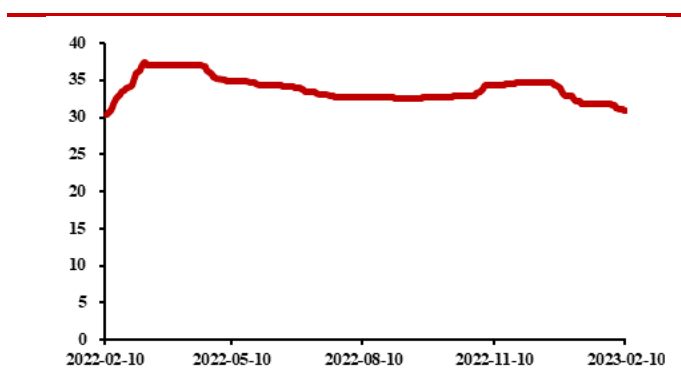
资料来源: Wind、华西证券研究所

图 3 硫酸钴 ($\geq 20.5\%$, 国产) 价格走势 (万元/吨)



资料来源: Wind、华西证券研究所

图 4 三元材料 523 价格走势 (万元/吨)



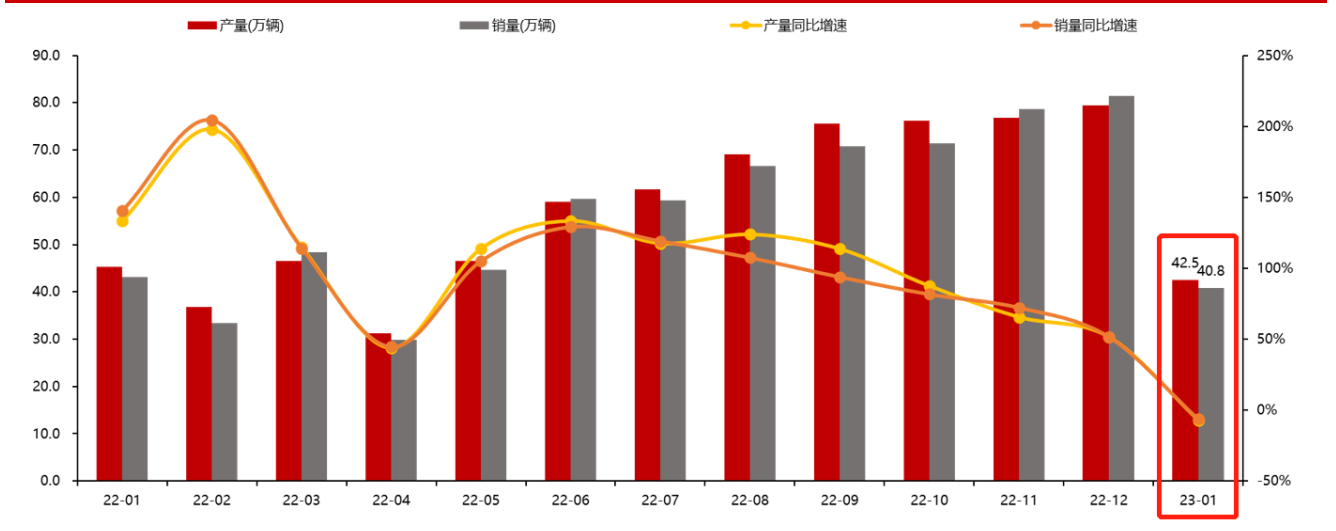
资料来源: Wind、华西证券研究所

2.1.2. 新能源汽车产业链

2023年1月新能源汽车产销同比分别下降7%、6%

根据中汽协数据，2023年1月新能源汽车实现产销量分别为42.5万辆、40.8万辆，同比分别下降7%、6%，环比分别下降47%、50%。

图5 国内新能源汽车月度产销情况

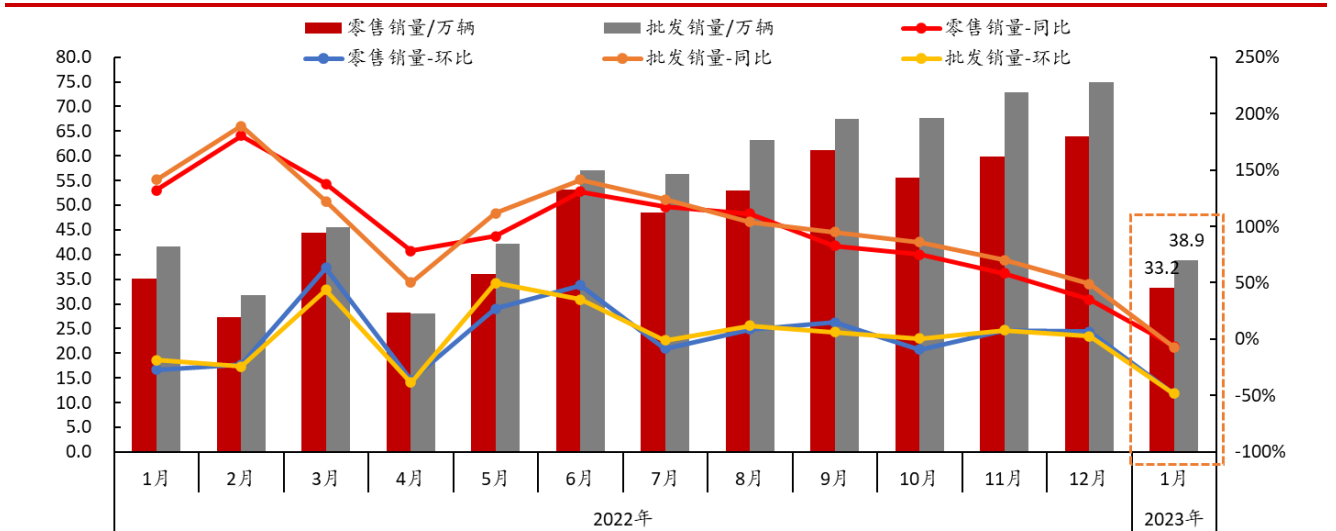


资料来源：Wind、中汽协、华西证券研究所

2023年1月新能源乘用车零售销量同比下降6.3%

根据乘联会数据，2023年1月，国内新能源乘用车零售、批发销量分别为33.2万辆、38.9万辆，同比分别下降6.3%、7.3%，环比分别下降48.3%、48.2%。

图6 国内新能源乘用车月度数据

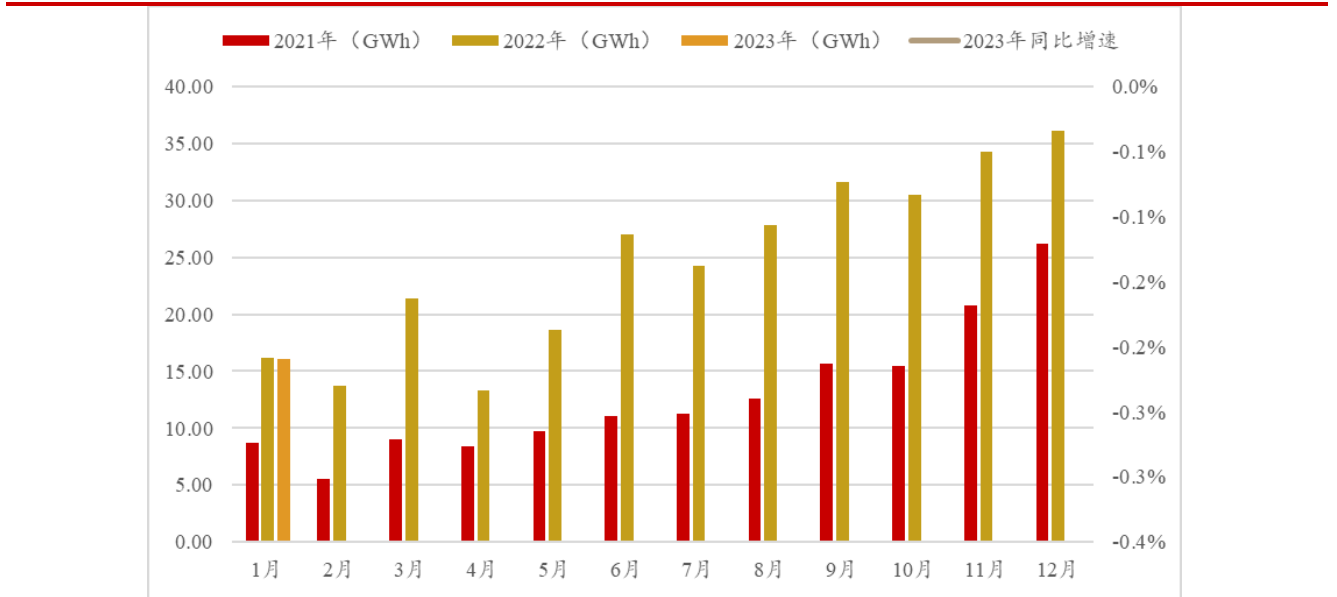


资料来源：乘联会、华西证券研究所

2023年1月动力电池装机量同环比分别下降0.3%、55.4%

根据中国汽车动力电池产业创新联盟数据，2023年1月我国动力电池装机量为16.1GWh，同环比分别下降0.3%、55.4%。

图7 国内动力电池月度装机数据

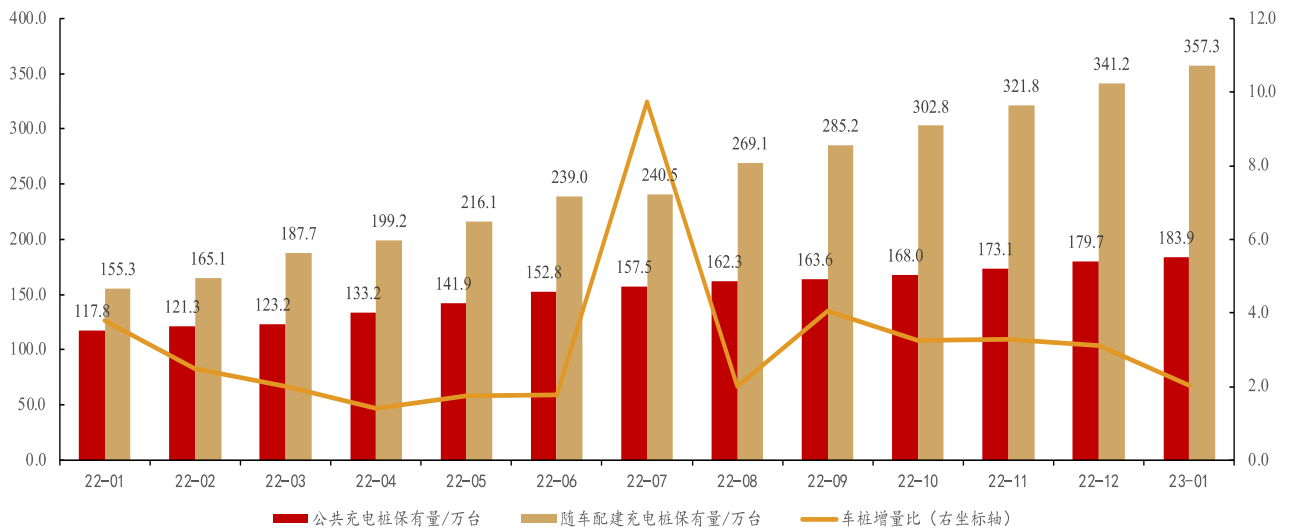


资料来源：动力电池产业创新联盟、华西证券研究所

2023年1月国内充电桩累计新增20.2万台，同比增加77.5%

根据中国充电联盟数据，截至2023年1月，联盟内成员单位总计上报公共充电桩保有量为183.9万台，同比增加56.1%；通过联盟成员内整车企业采样的私人充电桩保有量为357.3万台，同比增加130.0%。全国充电基础设施累计数量为541.1万台，同比增加98.2%。2023年1月，全国充电基础设施累计新增20.2万台，同比增加77.5%，车桩增量比为2.0:1。

图 8 国内月度充电桩保有量与车桩增量比情况



资料来源：中国充电联盟、华西证券研究所

注：车桩增量比为新能源汽车销量/中国充电联盟统计的新增公共+私人充电桩的比值。

2.2. 新能源

2.2.1. 通威公布最新电池片价格

2023 年 2 月 10 日，通威公布最新电池片价格，单晶 210（150 μ m 厚度）电池报价 1.15 元/W，与上期报价相比上涨 0.09 元/W；单晶 182（150 μ m 厚度）电池报价 1.15 元/W，与上期报价相比上涨 0.08 元/W。

2.2.2. 光伏产品价格

多晶硅：多晶硅价格上涨

根据 PVInfoLink 的数据，多晶硅（致密料）均价 230 元/千克，环比上涨 29.2%。

硅片：硅片价格上涨

根据 PVInfoLink 的数据，单晶硅片（182mm，150 μ m）均价为 0.809 美元/片和 6.220 元/片，分别上涨 29.4%/29.6%；单晶硅片（210mm，150 μ m）均价为 1.067 美元/片和 8.200 元/片，分别上涨 32.2%/32.3%。

电池片：电池片价格上涨

根据 PVInfoLink 的数据，单晶 PERC 电池片（23.0%+，182mm）均价为 0.152 美元/瓦和 1.140 元/瓦，分别上涨 16.0%/17.5%；单晶 PERC 电池片（23.0%+，210mm）均价为 0.152 美元/瓦和 1.140 元/瓦，分别上涨 16.0%/17.5%。

组件：国内 N 型组件价格反弹，海外组件价格持平

根据 PVinfoLink 的数据，单晶单面 PERC 组件（182mm）均价为 0.225 美元/瓦和 1.750 元/瓦，维持不变；单晶单面 PERC 组件（210mm）均价为 0.225 美元/瓦和 1.750 元/瓦，维持不变。

根据 PVinfoLink 的数据，单晶双面 PERC 组件（182mm）均价为 0.230 美元/瓦和 1.770 元/瓦，维持不变；单晶双面 PERC 组件（210mm）均价为 0.230 美元/瓦和 1.770 元/瓦，维持不变。

根据 PVinfoLink 的数据，中国-项目（单玻，182/210mm 组件）中集中式项目均价为 1.730 元/瓦，维持不变；分布式项目均价为 1.760 元/瓦，上涨 0.6%。

根据 PVinfoLink 的数据，印度本土产制单晶 PERC 组件（365-375/440-450W）均价为 0.310 美元/瓦，维持不变；美国、欧洲和澳洲单晶 PERC 组件（182/210mm）的均价分别为 0.370 美元/瓦、0.230 美元/瓦和 0.240 美元/瓦，均维持不变。

根据 PVinfoLink 的数据，中国-N 型（双玻组件）中 TOPCon 组件（182mm）均价为 1.800 元/瓦，维持不变；HJT 组件（210mm）均价为 2.000 元/瓦，上涨 2.6%。

组件辅材：光伏玻璃价格维持不变

根据 PVinfoLink 的数据，3.2mm 镀膜光伏玻璃均价 26.50 元/平方米，维持不变；2.0mm 镀膜光伏玻璃均价 19.50 元/平方米，维持不变。

表 2 光伏产品价格变化

产品		单位	2月8日	涨跌幅 (%)
多晶硅	致密料,均价	RMB/kg	230	↑29.2
	182mm,150μm,均价	USD/pc	0.809	↑29.4
单晶硅片	182mm,150μm,均价	RMB/pc	6.220	↑29.6
	210mm,150μm,均价	USD/pc	1.067	↑32.2
	210mm,150μm,均价	RMB/pc	8.200	↑32.3
单晶电池片	PERC,22.9%+, 182mm,均价	USD/W	0.152	↑16.0
	PERC,22.9%+, 182mm,均价	RMB/W	1.140	↑17.5
	PERC,22.9%+, 210mm,均价	USD/W	0.152	↑16.0
	PERC,22.9%+, 210mm,均价	RMB/W	1.140	↑17.5
单晶单面单玻组件	182mm,PERC,均价	USD/W	0.225	-
	182mm,PERC,均价	RMB/W	1.750	-
	210mm,PERC,均价	USD/W	0.225	-
	210mm,PERC,均价	RMB/W	1.750	-
单晶双面双玻组件	182mm,PERC,均价	USD/W	0.230	-
	182mm,PERC,均价	RMB/W	1.770	-
	210mm,PERC,均价	USD/W	0.230	-
	210mm,PERC,均价	RMB/W	1.770	-
中国-项目（单玻，182/210mm 组件）	集中式项目	RMB/W	1.730	-
	分布式项目	RMB/W	1.760	↑0.6
各区域单晶组件	365-375/440-450W,PERC,印度本土产,均价	USD/W	0.310	-
	182/210mm,PERC,美国,均价	USD/W	0.370	-
	182/210mm,PERC,欧洲,均价	USD/W	0.230	-
	182/210mm,PERC,澳洲,均价	USD/W	0.240	-
中国-N 型（双玻组件）	182mm, TOPCon	RMB/W	1.800	-
	210mm, HJT	RMB/W	2.000	↑2.6
组件辅材	光伏玻璃 3.2mm 镀膜,均价	RMB/m ²	26.50	-
	光伏玻璃 2.0mm 镀膜,均价	RMB/m ²	19.50	-

资料来源：PvinfoLink，华西证券研究所

注：↑表示价格上涨，↓表示价格下跌

2.2.3.组件出口：12月电池组件出口金额26.62亿美元，同比下降2.7%

根据 solarzoom 数据，2022 年 11 月电池组件出口金额 26.62 亿美元，同比下降 2.7%，以 0.250 美元/W 的加权平均精确单价计算，出口规模约 10.65GW，同比增长 5.9%；2022 年 1-12 月电池组件累计出口金额 423.74 亿美元，同比增长 65.4%，累计出口规模 158.11GW，同比增长 56.2%。

2.2.4.逆变器出口：12月逆变器出口金额9.90亿美元，同比增长69.4%

根据 solarzoom 数据，2022 年 12 月逆变器出口金额 9.90 亿美元，同比增长 69.4%，环比增长 9.2%，2022 年 1-12 月逆变器出口金额 89.01 亿美元，同比增长 77.6%。

2.2.5.太阳能发电装机：12月新增装机21.70GW，同比增长8.0%

根据国家能源局数据，2022 年 12 月太阳能发电新增装机 21.70GW，同比增长 8.0%，环比增长 190.5%；2022 年 1-12 月太阳能发电累计新增装机 87.41GW，同比增长 59.1%。

2.2.6.风电装机：12月新增装机量15.11GW，同比下降33.9%，环比增加994.9%

根据国家能源局数据，2022 年 12 月风电新增装机 15.11GW，同比下降 33.9%，环比增加 994.9%；2022 年 1-12 月，全国风电新增装机 37.63GW，同比下降 20.9%

3.风险提示

新能源汽车行业发展不达预期；新能源装机、限电改善不达预期；产品价格大幅下降风险；疫情发展超预期风险。

分析师与研究助理简介

杨睿，华北电力大学硕士，专注能源领域研究多年，曾任民生证券研究院院长助理、电力设备与新能源行业首席分析师。2020年加入华西证券研究所，任电力设备与新能源行业首席分析师。2021年新浪财经金麒麟电力设备与新能源行业新锐分析师第一名。

李唯嘉，中国农业大学硕士，曾任民生证券研究院电力设备与新能源行业分析师，2020年加入华西证券研究所。2021年新浪财经金麒麟电力设备与新能源行业新锐分析师第一名团队成员。

耿梓瑜，首都经济贸易大学硕士，曾任东兴证券研究所电力设备与新能源行业分析师，2022年加入华西证券研究所。

曾杰煌，西南财经大学硕士，曾任民生证券研究院能源开采行业助理分析师，2022年加入华西证券研究所。

罗静茹，英国华威大学硕士，曾任莫尼塔研究先进制造组分析师，2022年加入华西证券研究所。

哈成宸，美国康奈尔大学硕士，2022年加入华西证券研究所。

分析师承诺

作者具有中国证券业协会授予的证券投资咨询执业资格或相当的专业胜任能力，保证报告所采用的数据均来自合规渠道，分析逻辑基于作者的职业理解，通过合理判断并得出结论，力求客观、公正，结论不受任何第三方的授意、影响，特此声明。

评级说明

公司评级标准	投资评级	说明
以报告发布日后的6个月内公司股价相对上证指数的涨跌幅为基准。	买入	分析师预测在此期间股价相对强于上证指数达到或超过15%
	增持	分析师预测在此期间股价相对强于上证指数在5%—15%之间
	中性	分析师预测在此期间股价相对上证指数在-5%—5%之间
	减持	分析师预测在此期间股价相对弱于上证指数5%—15%之间
	卖出	分析师预测在此期间股价相对弱于上证指数达到或超过15%
行业评级标准		
以报告发布日后的6个月内行业指数的涨跌幅为基准。	推荐	分析师预测在此期间行业指数相对强于上证指数达到或超过10%
	中性	分析师预测在此期间行业指数相对上证指数在-10%—10%之间
	回避	分析师预测在此期间行业指数相对弱于上证指数达到或超过10%

华西证券研究所：

地址：北京市西城区太平桥大街丰汇园11号丰汇时代大厦南座5层

网址：<http://www.hx168.com.cn/hxqz/hxindex.html>

华西证券免责声明

华西证券股份有限公司（以下简称“本公司”）具备证券投资咨询业务资格。本报告仅供本公司签约客户使用。本公司不会因接收人收到或者经由其他渠道转发收到本报告而直接视其为本公司客户。

本报告基于本公司研究所及其研究人员认为的已经公开的资料或者研究人员的实地调研资料，但本公司对该等信息的准确性、完整性或可靠性不作任何保证。本报告所载资料、意见以及推测仅于本报告发布当日的判断，且这种判断受到研究方法、研究依据等多方面的制约。在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及预测不一致的报告。本公司不保证本报告所含信息始终保持在最新状态。同时，本公司对本报告所含信息可在不发出通知的情形下做出修改，投资者需自行关注相应更新或修改。

在任何情况下，本报告仅提供给签约客户参考使用，任何信息或所表述的意见绝不构成对任何人的投资建议。市场有风险，投资需谨慎。投资者不应将本报告视为做出投资决策的惟一参考因素，亦不应认为本报告可以取代自己的判断。在任何情况下，本报告均未考虑到个别客户的特殊投资目标、财务状况或需求，不能作为客户进行客户买卖、认购证券或者其他金融工具的保证或邀请。在任何情况下，本公司、本公司员工或者其他关联方均不承诺投资者一定获利，不与投资者分享投资收益，也不对任何人因使用本报告而导致的任何可能损失负有任何责任。投资者因使用本公司研究报告做出的任何投资决策均是独立行为，与本公司、本公司员工及其他关联方无关。

本公司建立起信息隔离墙制度、跨墙制度来规范管理跨部门、跨关联机构之间的信息流动。务请投资者注意，在法律许可的前提下，本公司及其所属关联机构可能会持有报告中提到的公司所发行的证券或期权并进行证券或期权交易，也可能为这些公司提供或者争取提供投资银行、财务顾问或者金融产品等相关服务。在法律许可的前提下，本公司的董事、高级职员或员工可能担任本报告所提到的公司的董事。

所有报告版权均归本公司所有。未经本公司事先书面授权，任何机构或个人不得以任何形式复制、转发或公开传播本报告的全部或部分内容，如需引用、刊发或转载本报告，需注明出处为华西证券研究所，且不得对本报告进行任何有悖原意的引用、删节和修改。