

Research and Development Center

新能源车市温和修复,充电桩、储能建设有望加速

电力设备与新能源

2023年5月3日



证券研究报告

行业研究

新能源车市温和修复, 充电桩、储能建设有望加速

2023年5月3日

行业周报

电力设备与新能源

投资评级 看好

上次评级 看好

武浩 电新行业首席分析师 执业编号: \$1500520090001 联系电话: 010-83326711

邮 箱: wuhao@cindasc.com

张鹏 电新行业分析师

执业编号: \$1500522020001

联系电话: 18373169614

邮 箱: zhangpeng1@cindasc.com

黄楷 电新行业分析师

执业编号: \$1500522080001

邮 箱: huangkai@cindasc.com

曾一赟 电新行业研究助理

邮 箱:zengyiyun@cindasc.com

孙然 电新行业研究助理

邮 箱: sunran@cindasc.com

信达证券股份有限公司 CINDA SECURITIES CO., LTD

北京市西城区闹市口大街9号院1号楼

邮编: 100031

本期核心观点

行业展望及配置建议:

> 新能源汽车:

随着新能源车销量逐步走高,充电桩行业需求也在高速增长,尤其是海外充电桩建设或将进入发力期,看好国内充电桩龙头企业出海。重点关注充电桩业务相关企业通合科技、盛弘股份、沃尔核材等。在新技术方面,我们看好钠离子电池、磷酸锰铁锂、PET 铜箔、氢能等的 0-1 过程。建议关注钠电池的维科技术、元力股份、传艺科技、圣泉集团等。上海车展近期举行,多款新能源新车型亮相。同时宁德时代在上海车展上正式发布凝聚态电池,单体能量密度最高可达 500Wh/kg,兼具高比能和高安全的特性。我们认为当前新能源车处于低估区间。我们预计 Q2 后新能源车需求逐步回升,产业链公司业绩有望逐步环比提升,且碳酸锂价格已从 22 年底以来开始止跌。中共中央政治局 4 月 28 日召开会议,指出要巩固和扩大新能源汽车发展优势,加快推进充电桩、储能等设施建设和配套电网改造。建议关注相关配置机会,推荐宁德时代、亿纬锂能、科达利、天赐材料、星源材质、中伟股份、恩捷股份、信德新材、容百科技、德方纳米、天奈科技、比亚迪、中科电气、杉杉股份、当升科技、长远锂科、壹石通、孚能科技、超频三等。

▶ 电力设备及储能:

电力设备方面,我们认为今年有望成为电网投资大年,板块具有较优投资机会。1)电网投资中枢抬升显著。我国两网规划"十四五"期间投资总额为2.9万亿,年均投资约5800亿,"十三五"电网投资年均约5140亿。2)22年"低基数"效应下,23年投资增速有望较高。2022年由于疫情影响开工进度,投资总额为5012亿,我们认为2022年受疫情影响投资基数相对较低,而2022年的低基数叠加长期规划的中枢抬升,我们预计23年的电网投资增速较高,因此电力设备企业有望迎来较好的板块机会。3)近期国网公布第一次主网中标结果,合计金额为125.6亿,22年第一次招标金额为82.2亿,我们认为或可以对今年的电网建设的进度情况保持乐观。推荐成长性较高的一次设备龙头企业: 思源电气; 建议关注二次设备头部企业: 四方股份、国电南瑞、许继电气。

储能方面,储能在电力系统中具有刚性需求,看好 23 年储能保持高增态势。国内来看,我国的具有提升储能实际效益的政策频频出台,或将刺激 23 年储能需求高增,而且 2022 年已完成招标的储能项目达到 29GWh(其中独立储能 21GWh),未来成长确定性较高。23 年随着电池成本下降,储能经济性提升,储能装机有望超预期增长,我们预计国内储能新增装机 21-25 年复合增速有望达到 119%。海外来看,美国政策积极推动,大储建设加速,欧洲大储商业模式较为成熟多元,能源通胀叠加地缘政治刺激户储需求快速增长,我们预计全球储能 21-25 年复合增速有望达 90%,其中户储长期 5 年复合增速达 91%。推荐全球户储龙头特斯拉产业链供应商: 旭升集团,建议关注有望受益储能需求高增的产业链标的: 储能电池产业: 宁德时代、亿纬锂能、鹏辉能源、比亚迪、天能股份、国轩高科; 储能变流器



企业:阳光电源、科华数据、科士达、盛弘股份、上能电气、固德威、锦浪科技;集成商企业:思源电气、四方股份、金盘科技、南网科技、派能科技、金冠股份、南都电源。

▶ 光伏:

上游价格逐步回落,行业需求总体向好。根据 InfoLink Consulting 公布的 最新产业链价格数据,多晶硅致密料均价 179 元/kq,环比降 5.3%,最高 价回落至 185 元/kg; 硅片 182mm/150µm 均价为 6.26 元/片,环比降 1.9%, 210/150µm 均价为 8.01 元/片,环比降 0.5%; 单晶电池片 182mm/ 210mm 均价分别为 1.07 元/W 和 1.13 元/W, 与上周持平; 单双面大尺寸组件价格 分别为 1.70 元/W 和 1.72 元/W,与上周持平。根据 InfoLink Consulting, 目前硅料价格维持下跌态势,后期成交订单价格普遍低于每公斤 180 元; 硅片环节随着供应端的增量和释放,硅片价格有所下降; 电池片价格维持 平稳,随着上游硅片持续降价,电池片价格将陆续松动;组件价格维持平 稳,终端压价心态明显,5月不少厂家有让价迹象。我们判断,随着上游价 格逐步回落,国内项目建设有望加速开启。展望 2023 年全年,我们预计随 着产业链成本下降、新技术突破、集中式起量,国内、欧洲、拉美需求有望 延续高增,美国、印度需求有望回暖,中东、非洲需求有望启动,全球光伏 需求增速有望在 40%左右。目前一体化组件、逆变器、核心辅材、设备等 环节估值已经具备较强的吸引力,看好23年光伏国内外需求高增,推荐 美畅股份,晶科能源,昱能科技,天合光能,通威股份;建议关注捷佳伟 创、金博股份、晶澳科技、隆基绿能、禾迈股份、德业股份、福斯特、海优 新材、钧达股份、爱旭股份、欧晶科技等。

▶ 风电:

海风机组招标景气度依旧。我们从招标、前期工作等方面进行跟踪: 1)据风芒能源公众号统计,2022年共有15.7GW海上风电项目完成中标。2)2023年3月海风机组招标景气度依旧。3月国能投发布三个风电项目风机招标公告,总装机容量350MW,其中以大代小项目要求采购32台6.25MW风电机组,3月山东能源渤中海上风电发布900MW风电机组招标、中广核黑龙江共发布400MW风机设备招标。同时海风机组降价有望促进海风项目加速平价,刺激海风装机进度加速。当前低基数情况下,继续看好23年海风相关标的业绩增速。推荐东方电缆,关注恒润股份、新强联、海力风电、宝胜股份、汉缆股份。

行业动态:

新能源汽车、发电和储能:

- 1)4月24日,国家能源局综合司就《关于加强新型电力系统稳定工作的指导意见(征求意见稿)》公开征求意见。其中提出,深挖电力负荷侧灵活性。整合负荷侧需求响应资源。将微电网、分布式智能电网、虚拟电厂、电动汽车充电设施、用户侧源网荷储一体化聚合等纳入需求侧响应范围,推动可中断负荷、可控负荷参与稳定控制。完善负荷控制手段;推动新型储能技术向高安全、高效率、主动支撑方向发展,建立新型储能、虚拟电厂、分布式智能电网等新型并网主体的涉网技术标准。
- 2)近日,国家能源局综合司发布关于《国家能源局 2023 年乡村振兴定点帮扶和对口支援工作要点》的通知。《通知》指出,巩固提升供电保障能力。支持通渭 50 兆瓦/200 兆瓦时电网侧共享储能电站创新示范项目、清水县工业园区外部供电工程、信丰高铁 110 千伏输变电工程等重点工程建设。



持续推动三县农村电网巩固提升工程、增强输配电能力、支持乡村产业用 电需求,提升农村分布式可再生能源接入能力。加快推动风电项目建设。加 快推动通渭寺子川 10 万千瓦风电项目、清水 5 万千瓦风储一体化项目建 设,力争年内建成并网。指导三县开展集中式风电、分散式风电新建项目开 发论证。

3) 乘联会预计 4 月狭义乘用车零售销量为 157.0 万辆, 环比-1.3%, 受同 期低基数影响,同比增长49.8%;其中新能源零售销量预计50.0万辆,环 比增长-8.4%, 渗透率 31.8%。

风险因素: 下游需求不及预期风险、技术路线变化风险、原材料价格波动 风险、市场竞争加剧风险、国际贸易风险等。

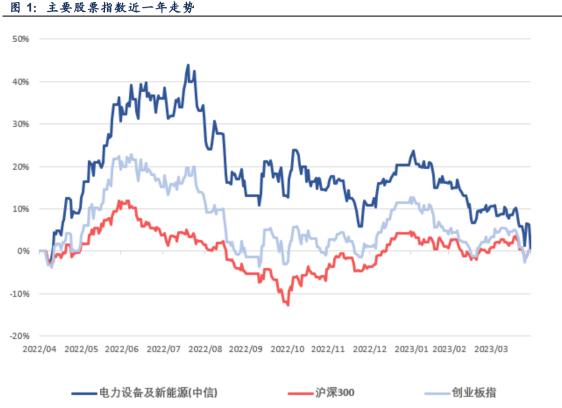


一、上周行情回顾

电力设备及新能源 (中信): 上周上涨 0.45%; 近一个月下跌 3.09%, 2023 年初至今下跌 4.14%;

沪深 300: 上周下跌 0.09%; 近一个月上涨 0.54%, 2022 年初至今上涨 4.07%;

创业板指:上周下跌 0.70%;近一个月下跌 1.96%,2022 年初至今下跌 0.94%。



资料来源: wind, 信达证券研发中心

二、新能源汽车行业

电池级碳酸锂价格回升。参考百川资讯,上周碳酸锂市场价格止跌上涨。尽管碳酸锂库存高位,下 游需求未见明显恢复,市场仍处于供大于求状态,但目前锂盐厂对外放货量有限。前期在价格下跌 背景下,下游原料备货周期缩短,碳酸锂货源多集中在锂盐厂中,市场流通货源较少,短期寻货量 增加,造成市场短暂缺货现象。

硫酸镍、硫酸钴、硫酸锰价格下降。参考百川资讯,目前钴盐市场除少数寻低试探外,下游多观望 等跌,并无实际商谈消息,且冶炼厂继续让利出货意愿不高,短期内钴盐行情延续弱势局面,百川 资讯预计下周钴盐市场价格小幅下滑。

电解液、人造负极价格下降。参考百川资讯、上周中国锂电负极材料市场成交价格下调、负极材料 新建产能多集中在生产中低端产品,加之下游动力电池厂商采购意愿不高,原材料价格大幅下跌, 下游企业压价明显,负极材料市场竞争较为激烈,打响价格战,负极价格混乱,部分企业低端负极 价格在成本线附近,严重挤压了负极材料企业合理盈利空间; 电解液方面,市场订单情况与前期基 本保持一致, 电解液企业严格按照订单数量进行生产, 生产负荷维持较低水平, 新增产能爬坡缓慢, 未来市场供应量或随市场维稳,百川资讯预计下周市场供应量较上周基本持平。



图 2: 锂电产业链产品价格及变化情况

分类		产品	单位	当期值	周涨跌幅	月涨跌幅	23年初至今涨跌幅
	三元原材料						
		MB钴99.8%	美元/磅	15.8	-5.6%	-13.7%	-27.6%
		电池级硫酸钴	万元/吨	3.6	-1.4%	-11.3%	-26.0%
		电池级硫酸镍	万元/吨	3.4	-1.7%	-7.3%	-10.2%
		电池级硫酸锰	万元/吨	0.6	0.0%	-2.4%	-4.2%
	锂盐						
		电池级碳酸锂99.5%	万元/吨	18.6	7.5%	-25.6%	-63.9%
		电池级氢氧化锂56.5%	万元/吨	18.7	-12.6%	-46.9%	-61.3%
正极材料	三元前驱体						
正仅约科		三元前驱体523	万元/吨	8.6	-1.7%	-7.0%	-16.5%
		三元前驱体622	万元/吨	9.7	- 1.0%	-6.3%	- 15.7%
		三元前驱体811	万元/吨	11.2	-3.0%	-8.2%	-13.7%
	三元正极材料						
		三元材料523	万元/吨	17.6	0.0%	-14.1%	-47.5%
		三元材料622	万元/吨	21	0.0%	-6.3%	- 15.7%
		三元材料811	万元/吨	25.5	-1.9%	-8.2%	-13.7%
	钴酸锂		万元/吨	22.9	1.1%	-13.6%	-45.8%
	磷酸铁锂		万元/吨	7	2.9%	-28.6%	-57.8%
	针状焦						
		国产油系高端	元/吨	11000	-4.3%	-8.3%	-18.5%
		进口油系	美元/吨	1500	0.0%	0.0%	-11.8%
	人造负极						
负极材料		中端	万元/吨	4.3	-6.5%	-6.5%	- 18.9%
		高端	万元/吨	6	-3.2%	-3.2%	-16.1%
	天然负极	1-4-14	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,				
		中端	万元/吨	4	0.0%	0.0%	-4.8%
		高端	万元/吨	5.6	0.0%	0.0%	-3.4%
	隔膜基膜						
		干法/16um	元/㎡	0.95	0.0%	0.0%	0.0%
g= p#		湿法/16um	元/㎡	1.35	0.0%	0.0%	0.0%
隔膜		湿法9um	元/㎡	1.475	0.0%	0.0%	0.0%
	涂覆隔膜						
	湿法涂覆	(水系/9um+2um+4um)	元/㎡	2.24	0.0%	0.0%	0.0%
	六氟磷酸锂		万元/吨	8.5	0.0%	-15.0%	-64.9%
-t- A11 5-b-	电解液						
电解液		磷酸铁锂	万元/吨	3.1	-1.6%	-8.8%	-44.6%
		三元/常规动力型	万元/吨	4.7	-4.1%	-14.5%	-34.7%
	电芯						
		方形三元	元/Wh	0.83	-2.4%	-2.4%	-22.5%
锂电池		方形磷酸铁锂	元/Wh	0.73	-3.9%	-3.9%	-24.0%
往电池	电池包						
		方形三元	元/Wh	1.35	0.0%	0.0%	0.0%
		方形磷酸铁锂	元/Wh	1.15	0.0%	0.0%	0.0%

资料来源: 百川资讯, 信达证券研发中心

2023 年 3 月, 新能源车销量增长。2023 年 3 月份新能源汽车销售 65.3 万辆, 同比增加 34.8%, 环比增加 24.4%。

2023 年 3 月份动力电池装机 27.8Gwh, 同比增加 29.7%, 环比增加 26.7%。





图 3: 我国新能源汽车产销及变化情况(2023年3月)

2023-0	03	单位	数量	同比	环比	产品		单位	数量	同比	环比
新能源汽车						新能源乘用车					
	当月产	万辆	67.4	44.8%	22.1%		当月产	万辆	62.90	42.1%	75.2%
	当月销	万辆	65.3	34.8%	24.4%		当月销	万辆	61.70	33.9%	24.4%
	累计产	万辆	165.0	27.6%			累计产	万辆	154.10	24.3%	
	累计销	万辆	158.6	26.2%			累计销	万辆	150.10	24.3%	
纯电动						纯电动					
	当月产	万辆	51.1	35.9%	31.4%		当月产	万辆	46.70	31.8%	30.1%
	当月销	万辆	49.0	23.8%	30.3%		当月销	万辆	45.30	21.3%	30.5%
	累计产	万辆	119.8	15.7%			累计产	万辆	111.30	13.1%	
	累计销	万辆	115.2	14.4%			累计销	万辆	107.20	11.6%	
插电混合						插电混合					
	当月产	万辆	16.3	83.8%	0.0%		当月产	万辆	16.10	82.6%	1.3%
	当月销	万辆	16.3	84.8%	9.4%		当月销	万辆	16.40	87.7%	10.1%
	累计产	万辆	45.1	76.0%			累计产	万辆	43.90	72.3%	
	累计销	万辆	43.3	74.2%			累计销	万辆	43.00	74.1%	
产品		单位	数量	同比	环比						
动力电池装机	(3月)					单车装机电量		(动力电池)	装机/新能源汽 车	丰产量)	
	当月装机	GWh	27.8	29.7%	26.7%		当月	KWh/辆	44.17		
	累计装机	GWh	65.9	28.4%			累计	KWh/辆	42.73		

资料来源: wind, 信达证券研发中心

三、光伏行业

硅料主流均价下跌。根据 PVInfoLink 的信息,供应角度来看,4 月硅料环节现有产能整体生产运行情况平稳,二季度头部厂家陆续将有新产能投产,目前观察各家投产进度不一,预计二季度中后期将有较明显的新产能产量投放市场。

硅片价格维持平稳。根据 PVInfoLink 的信息,单晶硅片整体供应量进入明显加速区间。硅片价格随着供应端的增量和释放,以及前期硅料下跌对于硅片含硅成本的下降,硅片环节的盈利空间在三月至四月反弹至较好水平,具有较大让利空间, PVInfoLink 预计五月各个规格仍有下跌动力。

部分电池片价格维持稳定。根据 PVInfoLink 的信息,上周 M10, G12 尺寸主流成交价格分别落在 每瓦 1.07 元人民币与每瓦 1.13 元人民币左右的价格水平。同时,海外市场维持每瓦 2-3 分钱人民币的溢价空间。尽管当前价格维稳,观察二三线组件厂家在当前的电池片售价上,成本压力让接单相较吃力困难,PVInfoLink 预期五月中小组件厂家排产或将下修。

组件价格分化。根据 PVInfoLink 的信息,上周组件价格持稳,执行价格区间约每瓦 1.63-1.75 元人民币、主流价格 1.67-1.7 元人民币,双玻每瓦 1.65-1.76 元人民币、主流价格 1.68-1.72 元人民币,价格分化仍明显。



图 4: 光伏产业链产品价格及变化情况

	产品	单位	当期值	涨跌幅
硅料	/ "	1 12		ымодар
	多晶硅致密料	元/Kg	179.00	-5.3%
硅片				
	单晶硅片-182mm/155μm	元/片	6.26	-1.9%
	单晶硅片-210mm/150μm	元/片	8.01	-0.5%
电池片				
	单晶硅PERC电池-182mm\22.9%+	元/W	1.07	0.0%
	单晶硅PERC电池-210mm\22.9%+	元/W	1.13	0.0%
组件				
	365-375/440-450W单面单晶PERC组件	元/W	1.86	0.0%
	182mm单面单晶PERC组件	元/W	1.70	0.0%
	210mm单面单晶PERC组件	元/W	1.71	0.0%
光伏玻	璃			
	3.2mm镀膜	元/㎡	26.00	0.0%
	2.0mm镀膜	元/㎡	18.50	0.0%

资料来源: PVInfoLink, 信达证券研发中心

四、风电行业

2023 年 1-3 月风电装机提升。根据国家能源局数据, 2023 年 1-3 月风电新增装机量 10.4GW, 同 比增加 31.6%; 累计装机量 375.73GW, 同比增长 11.7%, 累计利用小时数 615 小时, 同比增加 10.8%。

钢铁原材料价格下跌。轴承钢、中厚板。铸造生铁、废钢周度价格分别下跌 2.0%、3.0%、2.6%、 5.1%。

电解铜价格下跌,液体环氧树脂上涨。电解铜周度价格下跌 2.2%,液体环氧树脂价格上涨 0.7%。

图 5: 风电装机及产业链原材料价格变化情况

内容	单位	时间	频率	当期值	涨跌幅
装机/招标					
单月新增装机量 新增装机量 累计装机量	GW GW	2023.1-3 2023.1-3	月月	10.4 375.73	31.6% 11.7%
累计利用小时数	小时	2023.1-3	月	615	10.8%
钢铁原材料价格					
轴承钢: 无锡GCr15 50mm 中厚板: 上海Q235 8mm 铸造生铁: 平均价 (Z18-22)	元/吨 元/吨 元/吨	2023/4/29 2023/4/29 2023/4/29	周 周 周	5100 4610 3625	-2.0% -3.0% -2.6%
废钢:张家港6-8mm	元/吨	2023/4/29	周	2950	-5.1%
有色原材料价格					
电解铜: 上海1# 化工原材料价格	元/吨	2023/4/29	周	67135	-2.2%
玻纤:缠绕直接纱2400tex(山东玻纤) 液体环氧树脂均价	元/吨 元/吨	2023/4/29 2023/4/29	周周	3800 14650	0.0% 0.7%
国产T300级别12K碳纤维 国产T300级别24/25K碳纤维	元/千克 元/千克	2023/4/29 2023/4/29	周周	115 110	0.0% 0.0%

资料来源: 国家能源局, 百川盈孚, 信达证券研发中心



<u>五、风险因素</u>

疫情导致产业链需求不及预期风险; 技术路线变化风险; 原材料价格波动风险; 市场竞争加剧风险; 国际贸易风险等。

研究团队简介

武浩, 电力设备新能源首席分析师, 中央财经大学金融硕士, 6年新能源行业研究经验, 曾任东兴证券基金业务部研究员, 2020年加入信达证券研发中心, 负责电力设备新能源行业研究。研究聚焦细分行业及个股挖掘, 公众号: 电新之瞻。

张鹏,新能源与电力设备行业分析师,中南大学电池专业硕士,曾任财信证券资管投资部投资经理助理,2022年加入信达证券研发中心,负责新能源车行业研究。

黄楷, 电力设备新能源行业分析师, 墨尔本大学工学硕士, 2 年行业研究经验, 2022 年 7 月加入信达证券研发中心, 负责光伏行业研究。

曾一赟,新能源与电力设备行业研究助理,悉尼大学经济分析硕士,中山大学金融学学士,2022年加入信达证券研发中心,负责新型电力系统和电力设备行业研究。

陈玫洁,团队成员,上海财经大学会计硕士,2022年加入信达证券研发中心,负责锂电材料行业研究。

孙然,新能源与电力设备行业研究助理,山东大学金融硕士,2022年加入信达证券研发中心,负责新能源车行业研究。





机构销售联系人

区域	姓名	手机	邮箱
全国销售总监	韩秋月	13911026534	hanqiuyue@cindasc.com
华北区销售总监	陈明真	15601850398	chenmingzhen@cindasc.com
华北区销售副总监	阙嘉程	18506960410	quejiacheng@cindasc.com
华北区销售	祁丽媛	13051504933	qiliyuan@cindasc.com
华北区销售	陆禹舟	17687659919	luyuzhou@cindasc.com
华北区销售	魏冲	18340820155	weichong@cindasc.com
华北区销售	樊荣	15501091225	fanrong@cindasc.com
华北区销售	秘侨	18513322185	miqiao@cindasc.com
华北区销售	李佳	13552992413	lijia1@cindasc.com
华北区销售	赵岚琦	15690170171	zhaolanqi@cindasc.com
华北区销售	张斓夕	18810718214	zhanglanxi@cindasc.com
华北区销售	王哲毓	18735667112	wangzheyu@cindasc.com
华东区销售总监	杨兴	13718803208	yangxing@cindasc.com
华东区销售副总监	吴国	15800476582	wuguo@cindasc.com
华东区销售	国鹏程	15618358383	guopengcheng@cindasc.com
华东区销售	朱尧	18702173656	zhuyao@cindasc.com
华东区销售	戴剑箫	13524484975	daijianxiao@cindasc.com
华东区销售	方威	18721118359	fangwei@cindasc.com
华东区销售	俞晓	18717938223	yuxiao@cindasc.com
华东区销售	李贤哲	15026867872	lixianzhe@cindasc.com
华东区销售	孙僮	18610826885	suntong@cindasc.com
华东区销售	贾力	15957705777	jiali@cindasc.com
华东区销售	王爽	18217448943	wangshuang3@cindasc.com
华东区销售	石明杰	15261855608	shimingjie@cindasc.com
华东区销售	曹亦兴	13337798928	caoyixing@cindasc.com
华东区销售	王赫然	15942898375	wangheran@cindasc.com
华南区销售总监	王留阳	13530830620	wangliuyang@cindasc.com
华南区销售副总监	陈晨	15986679987	chenchen3@cindasc.com
华南区销售副总监	王雨霏	17727821880	wangyufei@cindasc.com
华南区销售	刘韵	13620005606	liuyun@cindasc.com
华南区销售	胡洁颖	13794480158	hujieying@cindasc.com



华南区销售	郑庆庆	13570594204	zhengqingqing@cindasc.com
华南区销售	刘莹	15152283256	liuying1@cindasc.com
华南区销售	蔡静	18300030194	caijing1@cindasc.com
华南区销售	聂振坤	15521067883	niezhenkun@cindasc.com
华南区销售	张佳琳	13923488778	zhangjialin@cindasc.com
华南区销售	宋王飞逸	15308134748	songwangfeiyi@cindasc.com



分析师声明

负责本报告全部或部分内容的每一位分析师在此申明,本人具有证券投资咨询执业资格,并在中国证券业协会注册登记为证券分 析师,以勤勉的职业态度,独立、客观地出具本报告;本报告所表述的所有观点准确反映了分析师本人的研究观点;本人薪酬的任何 组成部分不曾与,不与,也将不会与本报告中的具体分析意见或观点直接或间接相关。

免责声明

信达证券股份有限公司(以下简称"信达证券")具有中国证监会批复的证券投资咨询业务资格。本报告由信达证券制作并发布。

本报告是针对与信达证券签署服务协议的签约客户的专属研究产品,为该类客户进行投资决策时提供辅助和参考,双方对权利与 义务均有严格约定。本报告仅提供给上述特定客户,并不面向公众发布。信达证券不会因接收人收到本报告而视其为本公司的当 然客户。客户应当认识到有关本报告的电话、短信、邮件提示仅为研究观点的简要沟通,对本报告的参考使用须以本报告的完整 版本为准。

本报告是基于信达证券认为可靠的已公开信息编制,但信达证券不保证所载信息的准确性和完整性。本报告所载的意见、评估及 预测仅为本报告最初出具日的观点和判断,本报告所指的证券或投资标的的价格、价值及投资收入可能会出现不同程度的波动, 涉及证券或投资标的的历史表现不应作为日后表现的保证。在不同时期,或因使用不同假设和标准,采用不同观点和分析方法, 致使信达证券发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告,对此信达证券可不发出特别通知。

在任何情况下,本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议,也没有考虑到客户特殊的投资目标、财务状况或 需求。客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况,若有必要应寻求专家意见。本报告所载的资料、工具、意见 及推测仅供参考、并非作为或被视为出售或购买证券或其他投资标的的邀请或向人做出邀请。

在法律允许的情况下,信达证券或其关联机构可能会持有报告中涉及的公司所发行的证券并进行交易,并可能会为这些公司正在 提供或争取提供投资银行业务服务。

本报告版权仅为信达证券所有。未经信达证券书面同意,任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发布、转发或引用本报告 的任何部分。若信达证券以外的机构向其客户发放本报告,则由该机构独自为此发送行为负责,信达证券对此等行为不承担任何 责任。本报告同时不构成信达证券向发送本报告的机构之客户提供的投资建议。

如未经信达证券授权,私自转载或者转发本报告,所引起的一切后果及法律责任由私自转载或转发者承担。信达证券将保留随时 追究其法律责任的权利。

评级说明

投资建议的比较标准	股票投资评级	行业投资评级
	买入:股价相对强于基准 20%以上;	看好: 行业指数超越基准;
本报告采用的基准指数:沪深 300 指数(以下简称基准);	增持:股价相对强于基准5%~20%;	中性: 行业指数与基准基本持平;
时间段:报告发布之日起6个月内。	持有: 股价相对基准波动在±5%之间;	看淡: 行业指数弱于基准。
	卖出:股价相对弱于基准5%以下。	

风险提示

证券市场是一个风险无时不在的市场。投资者在进行证券交易时存在赢利的可能,也存在亏损的风险。建议投资者应当充分深入 地了解证券市场蕴含的各项风险并谨慎行事。

本报告中所述证券不一定能在所有的国家和地区向所有类型的投资者销售,投资者应当对本报告中的信息和意见进行独立评估, 并应同时考量各自的投资目的、财务状况和特定需求,必要时就法律、商业、财务、税收等方面咨询专业顾问的意见。在任何情 况下,信达证券不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任,投资者需自行承担风险。