

内部资料 注意保管

采购信息简报

采购中心

2026 年第四期（总第七期）

2026 年 04 月 17 日

目录

引言：	1
第一章 光伏组件设备原材料价格行情	2
一、硅料	2
二、硅片	3
三、电池片	4
第二章 光伏组件设备采购价格行情	6
一、光伏组件设备外部单位中标公示价	7
二、集团光伏组件设备集采指导价格	10
第三章 逆变器设备价格行情	13
第四章 储能电池设备价格行情	15
一、电池级碳酸锂日价格趋势	15
二、314Ah 方形磷酸铁锂电池价格趋势	16
第五章 风机设备采购价格行情	17
一、风力发电机组外部单位中标公示价	17
二、集团风机设备集采指导价格	19
第六章 其他设备参考价	21
第七章 采购中心主要工作情况	23

引言：

为推进公司新能源项目（光伏、风电、储能等）的高效实施，确保设备采购成本合理、质量可控。现依据市场调研、历史采购数据及互联网数据编制本简报，供公司内部参阅。

实际采购价可能因订单规模、设备配置情况、付款方式、交货周期等因素浮动。

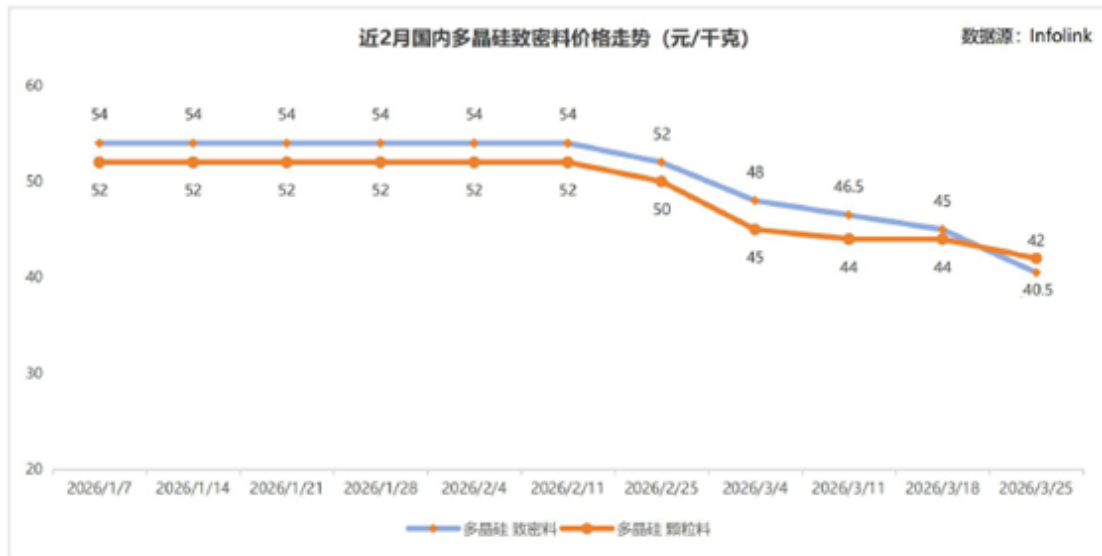
第一章 光伏组件设备原材料价格行情

一、硅料

截至 3 月，硅料行业库存已超过 52 万吨，且仍在缓慢累积，出货的压力持续攀升。受此影响，硅片、电池片厂商采购意愿偏低，普遍选择观望，仅根据实际生产需求少量补货，使得现货市场供过于求的局面进一步恶化，成交价格不断走低。

需要关注的是，4 月 1 日光伏产品出口退税政策已正式取消，预计行业出口增速将有所回落，市场对未来需求的看法趋于谨慎。尽管有关部门已发文引导价格合理回升，在一定程度上稳定了市场情绪，但在高库存与弱需求的双重压制下，短期内硅料价格缺乏反弹动力，预计将继续下行，只是跌速可能略有放缓。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 2 月初致密料（54 元/kg）到最新一期（40.5 元/kg），下跌 25%；颗粒料（52 元/kg）到最新一期（42 元/kg），下跌 19.23%。



二、硅片

进入3月后，上游硅料价格率先走弱，推动硅片生产成本中枢进一步下移。从下游来看，随着出口退税政策落地，4月起海外市场拉货动能预计将有所减弱，业内外对未来需求的判断趋于谨慎。由于终端需求尚未出现实质性回暖，价格缺乏有力支撑。综合判断，考虑到成本端仍有回落空间，加之需求修复动力不足，短期内硅片价格大概率延续偏弱走势。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 2 月份初（N 型 182 硅片 1.25 元/片、N 型 182*210 硅片 1.35 元/片、N 型 210 硅片 1.55 元/片）到最新一期（N 型 182 硅片 1.03 元/片、N 型 182*210 硅片 1.13 元/片、N 型 21 硅片 1.33 元/片），N 型 182 下跌 17.60%、N 型 182*210 下跌 16.30%、N 型 210 下

跌 14.19%。

（注：2025 年 5 月起 InfoLink 取消 P 型硅片价格公示）



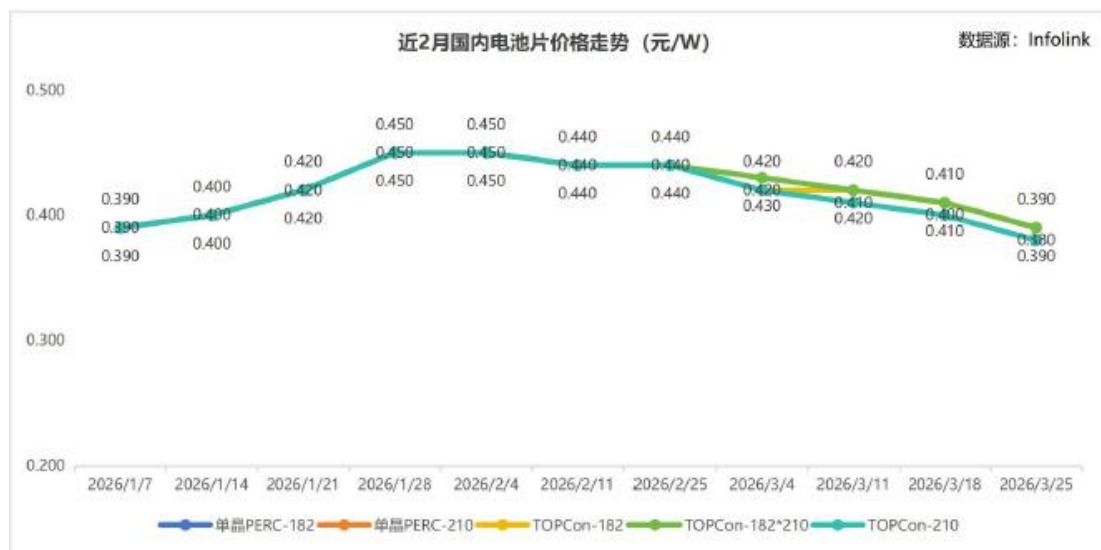
三、电池片

3 月份，电池片市场价格重心持续下移，短期内预计仍将延续弱势。当月产量环比大幅提升了 20%以上，主要得益于银价回调以及出口退税取消前海外订单集中交付的双重驱动。不过，国内终端需求并未同步回暖，订单支撑不足。加上上游硅料、硅片及白银价格同步下探，电池片成本端的支撑力度快速减弱，下游普遍看跌，进一步压低了价格。

参考 Infolink 网站价格，，2026 年 2 月初，TOPCon182 电池片价格 0.45 元/W 到最新的 0.39 元/W，下跌 13.33%；TOPCon182*210 电池片价格 0.45 元/W 到最新的 0.39 元/W，下跌 13.33%；TOPCon210 电池片价格 0.45 元/W 到最新的 0.38

元/W，下跌 15.56%。

（注：2025 年 5 月起 InfoLink 取消 P 型电池片价格公示）



第二章 光伏组件设备采购价格行情

短期来看，光伏组件价格大概率将维持稳中偏弱态势。3月的终端需求虽然仍以海外为主，但出口退税政策调整，海外抢装热情已明显降温，高价订单不断减少。即便市场传出头部企业报价上调的消息，实际观察发现整体市场并未跟进。同时，上游原材料及白银价格持续下行，导致组件端的材料成本支撑逻辑显著弱化，给价格持续上涨带来变数，终端压价力度会逐渐加大。另外，组件库存正在攀升，部分二线厂商为了回笼资金，可能通过低价抛售的方式，进而拉低整体市场价格。

参考 Infolink 网站价格，182*182-210mm 单晶 TOPCon 组件 0.69~0.83 元/Wp，均价 0.763 元/Wp；

210mm 单晶 HJT 组件 0.73~0.83 元/Wp，均价 0.77 元/Wp；

国内集中式项目 TOPCon 组件价格区间为 0.68~0.74 元/Wp，均价 0.70 元/Wp；

国内分布式项目 TOPCon 组件价格区间为 0.76~0.83 元/Wp，均价 0.79 元/Wp；

国内集中式项目 BC 组件价格区间为 0.76~0.88 元/Wp，

均价 0.81 元/W_p;

国内分布式项目 BC 组件价格区间为 0.82~0.95 元/W_p,
均价 0.86 元/W_p。

一、光伏组件设备外部单位中标公示价

光伏组件中标公示具体案例如下:

1、甘肃腾格里沙漠河西新能源基地 800MW 光伏发电项目

1) 项目概况: 项目规模涵盖甘肃腾格里沙漠河西新能源基地武威市凉州区九墩滩 300 万千瓦光伏项目 63.2 万千瓦高效光伏组件、民勤县红沙岗 80 万千瓦光伏项目 16.8 万千瓦高效光伏组件, 合计 800MW_p。项目地址位于甘肃省武威市凉州区九墩滩光伏治沙示范园区及民勤县红沙岗境内;

2) 中标候选人: 第一中标候选人为隆基乐叶光伏科技有限公司, 第二中标候选人为浙江爱旭太阳能科技有限公司;

3) 投标单价: 第一候选人报价 0.754 元/W_p; 第二候选人报价 0.704 元/W_p;

4) 采购内容: 80 万千瓦高效光伏组件 (含组件本体、接线盒、连接器等原厂配套附件), 其最大功率不小于 650W_p, 光电转换效率要求正面 23.8%, 背面峰值功率不低于正面的 70%。

2、马尚智能 2GW 光伏发电项目

1) 项目概况：招标人为马尚智能投资（海南）有限公司，为马尚智能投资有限公司投资建设在北京项目、新疆项目、郑州项目的组件采购。本次采购分批供货，100MW 组件为一批次，具体供货时间以招标人通知为准；

2) 中标候选人：河南伊西奥新能源科技有限公司；

3) 投标单价：0.9 元/Wp；

4) 采购内容：2GW 光伏组件，分批供货（100MW/批）。

3、白银山发（景泰）E 区 35 万千瓦光伏项目

1) 项目概况：白银山发（景泰）E 区 35 万千瓦光伏项目 5.66MW 组件采购项目。；

2) 中标候选人：隆基乐叶光伏科技有限公司；

3) 投标单价：约为 0.9149 元/Wp；

4) 采购内容：N 型组件。

4、隆化中关村交投 200MW 光伏复合项目

1) 项目概况：隆化中关村交投 200MW 光伏复合项目规划交流容量 200MW，直流容量 240MWp，本期建设一座 220kV 升压站，规划主变容量 1×200MVA。本标段为 160MWp；

2) 中标候选人：TCL 中环能源科技（江苏）有限公司；

3) 投标单价：0.78 元/W；

4) 采购内容: 610Wp 及以上 N 型 TOPCon 单晶硅太阳能电池组件, 单晶、双面双玻、固定支架, 结构尺寸为 2382×1134mm。

二、集团光伏组件设备集采指导价

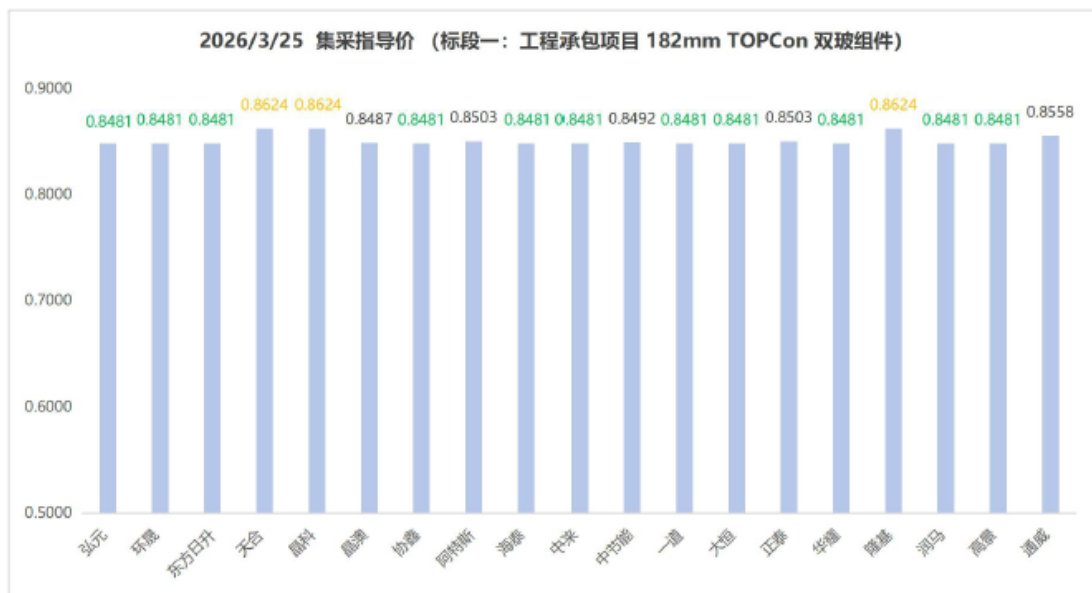
以下为集团光伏组件框架内各型号组件设备的集采指导价，实际光伏组件采购价格均低于集采指导价。

（Infolink 取消 P 型组件价格公示，限价按最后一期公示价格测算）

1、182TOPCon 组件

182TOPCon 双玻组件最低价弘元、环晟、东方日升、协鑫、海泰、中来、一道、大恒、华耀、润马、高景 0.8481 元/W。（较上期上涨 0.0264 元/Wp）

以下为 182TOPCon 双玻组件集采指导价：



2、210TOPCon 组件

210TOPCon 双玻组件最低价弘元、环晟、东方日升、协

鑫、海泰、一道、华耀、润马、高景 0.8481 元/W。（较上期上涨 0.0264 元/Wp）

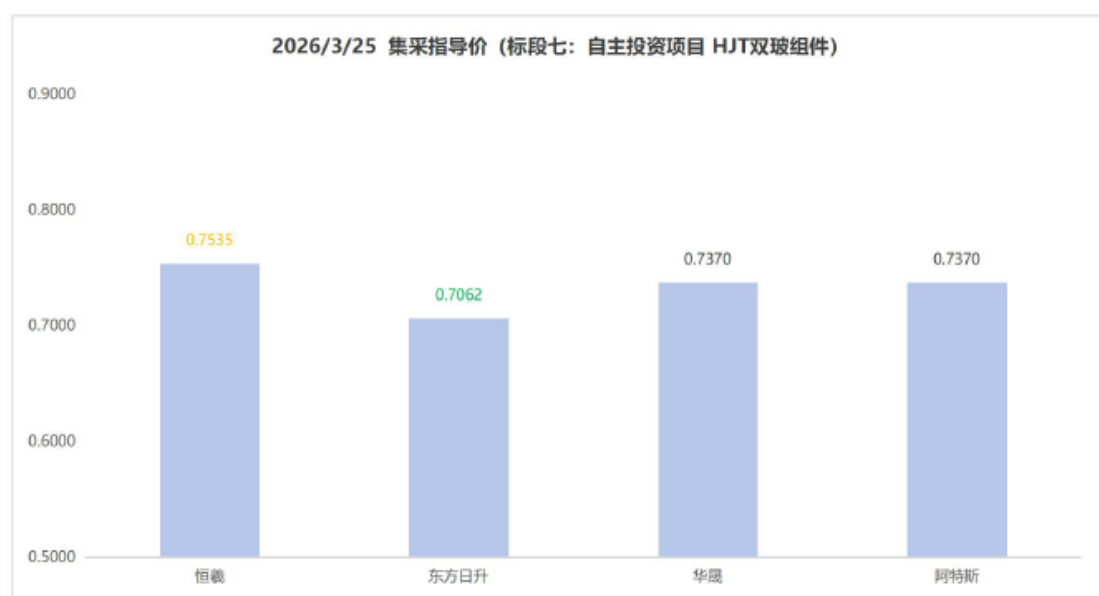
以下为 210TOPCon 双玻组件采指导价：



3、HJT 组件

HJT 双玻组件最低价东方日升 0.7062 元/W。

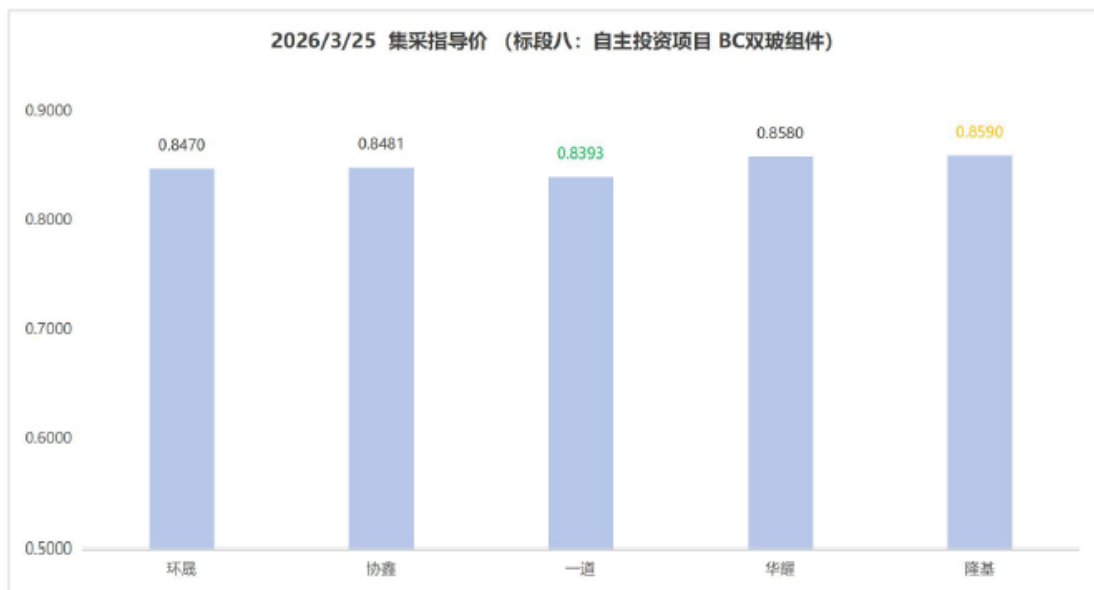
以下为 HJT 双玻组件集采指导价：



4、BC 组件

BC 双玻组件最低价一道 0.8393 元/W。（较上期上涨 0.011 元/W_p）

以下为 BC 双玻组件集采指导价：



第三章 逆变器设备价格行情

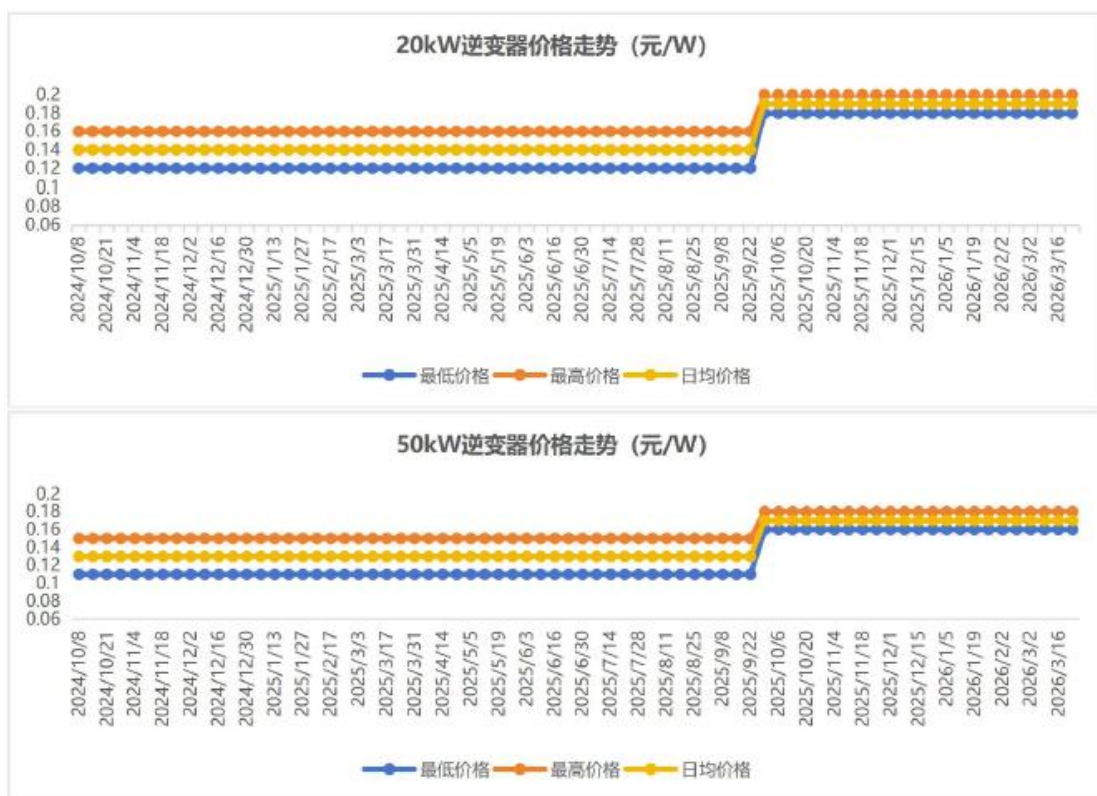
20kW 逆变器的均价为 0.19 元/W，较上月持平；

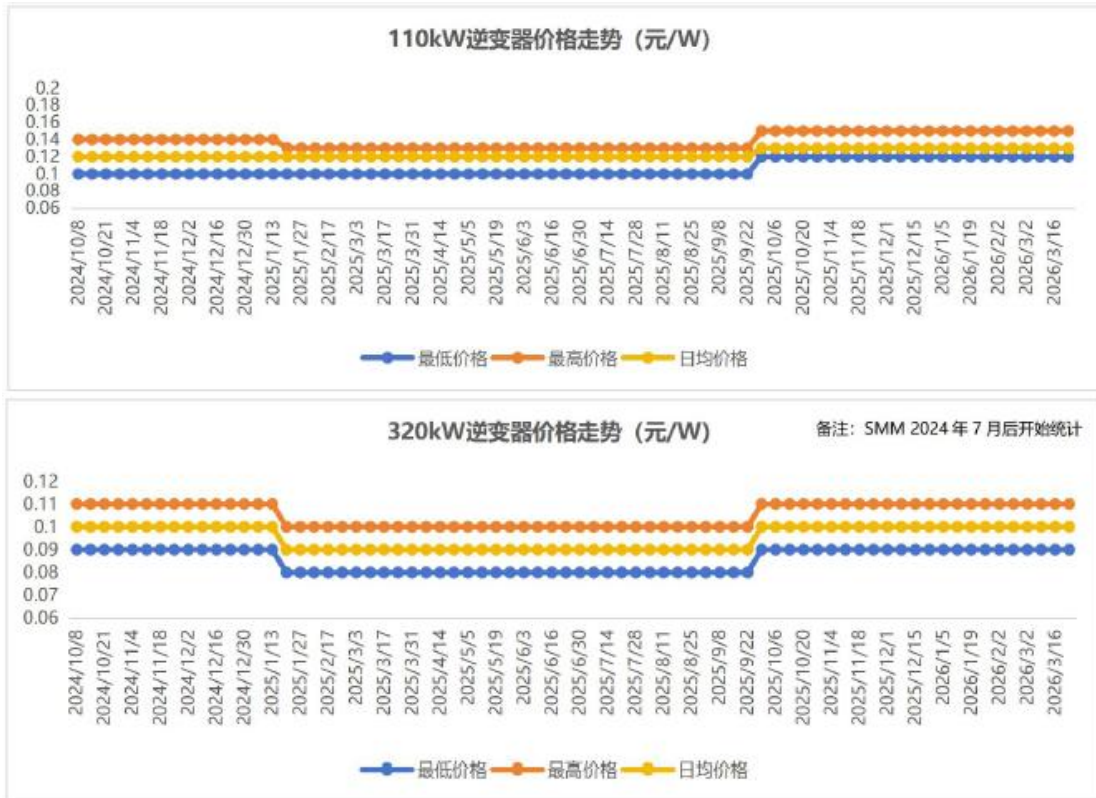
50kW 逆变器的均价为 0.17 元/W，较上月持平；

110kW 逆变器的均价为 0.13 元/W，较上月持平；

320kW 逆变器的均价为 0.1 元/W，较上月持平。

（数据来源：上海有色网 SMM 报价）



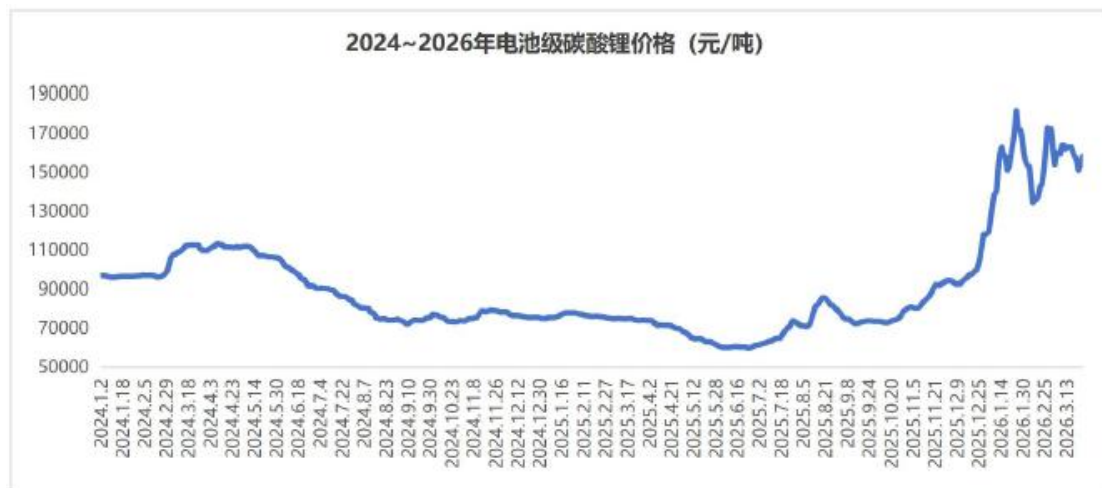


第四章 储能电池设备价格行情

储能系统价格受上游磷酸铁锂价格的波动影响较大，如下是汇总的电池级磷酸铁锂的价格和 314Ah 磷酸铁锂电池的价格。（数据来源：上海有色网 SMM 报价）

一、电池级碳酸锂日价格趋势

短期内，碳酸锂价格预期将围绕 15 万元/吨上下震荡，主要源于供应端的扰动与需求端的结构性支撑相互交织。具体来看，3 月初由于前期价格涨幅过快，价格小幅弱势震荡。供给方面，国内库存去化节奏有所放缓，不过各环节绝对库存仍处低位，加上津巴布韦出口禁令等因素带来额外扰动。需求方面，储能终端维持高景气已是普遍预期，但国内动力电池端表现偏弱，新能源汽车的修复进度不及年初预期，短期缺乏强驱动力。多空因素博弈下，价格以震荡为主。



二、314Ah 方形磷酸铁锂电池价格趋势

截至 SMM 2026 年 3 月 20 日更新的数据显示，314Ah 电池最新均价为 0.346 元/Wh，较上月（0.334 元/Wh）上涨 3.59%。此轮上涨始于 2 月以来，主要驱动力来自上游碳酸锂价格的持续走高，以及出口退税政策调整所催生的阶段性“抢出口”预期。而回顾 2024 年初，当时碳酸锂价格持续走低、行业产能过剩，曾导致磷酸铁锂电池价格不断下行。



第五章 风机设备采购价格行情

一、风力发电机组外部单位中标公示价

风电机组中标公示具体案例如下：

1、蔚县 20 万千瓦风电项目（不含塔架、含基础锚栓）

1) 项目概况：该项目位于河北省张家口市蔚县，建设规模 20 万千瓦，规划安装 30 台风电机组（ $6.0\text{MW} < \text{单机容量} < 8.0\text{MW}$ ），风机轮毂高度 125 米，叶轮直径大于 200 米；

2) 中标候选人：金风科技股份有限公司；

3) 投标单价：单价 1648 元/kW，总报价为 3.296 亿元；

4) 采购内容：30 台风电机组（不含塔架）及其附属设备（含基础锚栓组件）。

2、张家口察北管理区 100MW 风储构网型实证应用项目（含塔筒）

1) 项目概况：该项目位于河北省张家口市察北管理区，规划总容量 100MW，新建 1 座 220kV 升压站，共采购 11 台单机容量 7.15MW 跟网型风力发电机组；

2) 中标候选人：中车株洲电力机车研究所有限公司；

3) 投标单价：单价 1936 元/kW，总报价为 1.936 亿元；

4) 采购内容：11 台风力发电机组及塔筒（含塔筒）。

3、中节能昭平九十九顶 100MW 风电项目（含塔筒）

1) 项目概况：该项目位于广西壮族自治区贺州市昭平县，总装机容量 100MW。；

2) 中标候选人：三一重能股份有限公司；

3) 投标单价：单价 2304 元/kW，总报价为 2.304 亿元；

4) 采购内容：风力发电机组及塔筒设备。

4、山东巨野 50MW “千乡万村驭风行动”项目（含塔筒）

1) 项目概况：该项目位于山东省菏泽市巨野县，总装机容量 50MW；

2) 中标候选人：三一重能股份有限公司；

3) 投标单价：单价 2283.1 元/kW，总报价为 1.14155 亿元；

4) 采购内容：风力发电机组（含塔架）。

二、集团风机设备集采指导价格

中国能建 2025 年度风力发电机组集中采购项目（框架协议截止时间 2026 年 6 月 30 日）预估总量为 13000MW，划分为 4 个标包，其中一、二标包采购陆上风机，三、四标包采购海上风机。（集团集中采购框架协议范围内的投标报价，均不含塔筒价格。）

序号	供应商名称	集采标段名称	投标单价 (元/KW)	单机容量 (MW)
1	明阳智慧能源	海上风机 II	2,400	12 及以上
2	中车株洲电力 机车研究所	海上风机 I	2,550	8.5
		陆上风机 II	1,177	8.35
		陆上风机 I	1,387	5/6.25/7.15
3	东方电气	海上风机 I	2,280	8.5
		海上风机 II	2,050	12 及以上
4	金风	陆上风机 I	1,282	/
		陆上风机 II	1,085	/
		海上风机 I	2,380	/
		海上风机 II	2,200	/
5	远景	陆上风机 I	1,337	5.5/6.7/7.5
		陆上风机 II	1,100	10

序号	供应商名称	集采标段名称	投标单价 (元/KW)	单机容量 (MW)
		海上风机 I	2,400	8.5
6	中船海装	海上风机 II	2,136.54	18
7	上海电气	陆上风机 I	1,237	5.6/6.25/7.15
		陆上风机 II	1,021	8.5
		海上风机 I	2,350	9
		海上风机 II	2,200	16
8	三一重能	陆上风机 II	1,118	8 及以上
9	华锐风电	陆上风机 II	1,000	10
10	运达	陆上风机 I	1,300	5/6.25/7.15
11	中车山东风电	陆上风机 I	1,349	/

第六章 其他设备参考价

其他设备本月参考价格表

设备名称	规格型号	单位	参考价
储能电池仓	10MW/20MWh 1C (1 小时系统)	元/W	0.89
储能电池仓	10MW/20MWh 0.5C (2 小时系统)	元/W	0.485
储能电池仓	10MW/20MWh 0.25C (4 小时系统)	元/W	0.45
220kV 变压器	220kV/240MVA	元/套	10,870,000
220kV 变压器	220kV/180MVA	元/套	9,030,000
220kV 变压器	220kV/150MVA	元/套	7,440,000
220kV 变压器	220kV/120MVA	元/套	6,950,000
110kV 变压器	110kV/80MVA	元/套	4,620,000
110kV 变压器	110kV/63MVA	元/套	3,680,000
110kV 变压器	110kV/50MVA	元/套	3,280,000
110kV 变压器	110kV/40MVA	元/套	2,940,000
接地变兼站用变	1250/37-400/0.4	元/套	520,000

设备名称	规格型号	单位	参考价
35kV 变压器	35kV, 10MVA 油浸 有载	元/套	950,300
35kV 变压器	35kV, 6300kVA 油浸 有载	元/套	841,200
35kV 变压器	35kV, 4000kVA 油浸 有载	元/套	575,600
35kV 变压器	35kV, 3150kVA 油浸 有载	元/套	502,500
35kV 变压器	35kV, 2750kVA 二级能效	元/套	695,000
35kV 变压器	35kV, 2500kVA 油浸 有载	元/套	585,600
220kV GIS	间隔	元/间隔	1,280,000
110kV GIS	间隔	元/间隔	707,900
SVG	±14Mvar/水冷	元/套	595,000
SVG	±20Mvar/水冷	元/套	683,000
SVG	±25Mvar/水冷	元/套	762,000
SVG	±30Mvar/水冷	元/套	936,000
二次设备预制舱		元/m ²	5,000
220kV GIS 预制舱		元/m ²	6,000
35kV 预制舱		元/m ²	5,500
继电保护预制舱		元/m ²	5,000

第七章 采购中心主要工作情况

采购中心重点工作情况

1. 完成《采购管理规定》的发布与宣贯。该制度已于 3 月 26 日正式发布，4 月 9 日集中组织了制度宣贯及答疑。

2. 持续开展工程建设和招投标领域腐败问题专项治理工作。进一步深化 ZBTB 领域系统整治，严格贯彻落实两级集团及公司的部署要求，依据公司专项治理工作方案，持续对相关项目的建安分包、设备采购等项目台账进行梳理排查。在此基础上，对照典型问题清单，常态化推进自查整改，按时报送阶段性进展，推动专项治理取得实效，实现闭环管理。