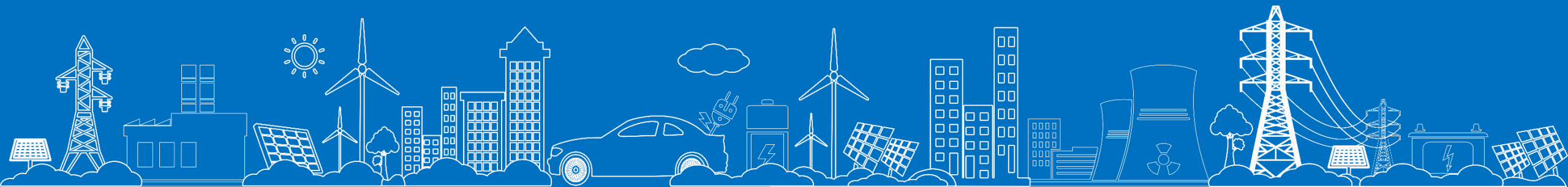


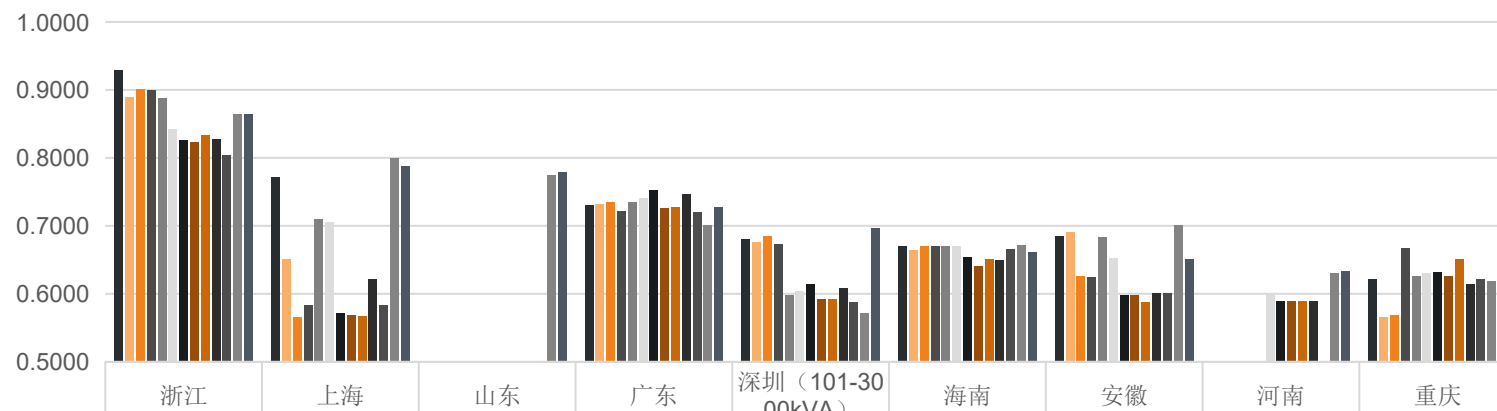
JDENERGY 奇点能源

# 2025年8月各省市工商业储能收益分析



# 2025年8月各地区削峰填谷电价差对比分析

对比电价均为各地区10kv大工业电价，根据储能设备每日充放电策略，进行全年削峰填谷电价差加权平均。



	浙江	上海	山东	广东	深圳 (101-300kVA)	海南	安徽	河南	重庆
■八月 (24)	0.9291	0.7713		0.7301	0.6802	0.6702	0.6847		0.6209
■九月 (24)	0.8895	0.6504		0.7311	0.6753	0.6635	0.6899		0.5655
■十月 (24)	0.9006	0.5656		0.7351	0.6853	0.6702	0.6254		0.5690
■11月 (24)	0.8992	0.5827		0.7218	0.6724	0.6700	0.6251		0.6674
■12月 (24)	0.8870	0.7094		0.7343	0.5983	0.6701	0.6837		0.6264
■1月 (25)	0.8419	0.7046		0.7407	0.6040	0.6700	0.6519	0.6005	0.6303
■2月 (25)	0.8264	0.5720		0.7530	0.6138	0.6540	0.5975	0.5888	0.6320
■3月 (25)	0.8224	0.5689		0.7262	0.5913	0.6398	0.5973	0.5888	0.6253
■4月 (25)	0.8337	0.5673		0.7273	0.5925	0.6507	0.5877	0.5892	0.6507
■5月 (25)	0.8278	0.6212		0.7465	0.6084	0.6492	0.6014	0.5888	0.6137
■6月 (25)	0.8045	0.5829		0.7195	0.5869	0.6653	0.6008		0.6210
■7月 (26)	0.8639	0.79935	0.7751	0.7009	0.5709	0.6715	0.7013	0.6309	0.6191
■八月	0.8635	0.7870	0.7789	0.7268	0.6965	0.661159303	0.6511	0.6333	0.5924

本月深圳电价上升幅度较大，上升幅度在0.125元/kWh以上

最高电价差省份：浙江

电价差超过0.7元/kWh的省份：

浙江、上海、山东、广东

2025年7月全国前十省份电价差整体呈上升趋势，上海市电价上升幅度最大。

# 全国主要地区2025年8月电价执行后收益情况

## 各地区投资静态收益率IRR对比表

(输入电价为各省2025.8月执行电价, 有效期2025.08.01—2025.08.30, 15年收益测算, 每年工作330天, 每日两充两放100%达成率, 充放电深度97%; 项目周期15年, 项目容量2MWh,系统效率86%, 其中第9年初进行技改(整体换电芯或增补能量块), 技改投资费用为0.4元/Wh。)

IRR > 15%

投资方式 (15年)	投资建设成本 (元/kWh)	四川 (含合约价差补偿)		浙江		上海		安徽		广东		深圳 (101-3000kVA)		海南	
		IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)
业主自营	900	48.05	1.96	47.31	1.99	40.87	2.28	37.16	2.49	35.35	2.61	32.26	2.83	30.13	3.00
合同能源管理 (10%业主分成)	900	37.87	2.34	37.28	2.38	31.41	2.87	28.97	2.98	27.48	3.12	24.39	3.57	23.17	3.60
投资方式 (15年)	投资建设成本 (元/kWh)	重庆		湖南		深圳 (3000kVA以上)		冀北		山东		河南			
		IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)		
业主自营	900	27.64	3.23	26.86	3.31	26.55	3.34	25.72	3.43	21.25	3.99	20.68	4.07		
合同能源管理 (10%业主分成)	900	21.09	3.88	20.44	3.97	19.68	4.23	19.48	4.12	15.71	4.8	15.22	4.90		

# 全国主要地区2025年8月电价执行后收益情况

## 各地区投资静态收益率IRR对比表

(输入电价为各省2025.8月执行电价, 有效期2025.08.01—2025.08.30, 15年收益测算, 每年工作330天, 每日两充两放100%达成率, 充放电深度97%; 项目周期15年, 项目容量2MWh, 系统效率86%, 其中第9年初进行技改(整体换电芯或增补能量块), 技改投资费用为0.4元/Wh。)

8% ≤ IRR ≤ 15%

投资方式 (15年)	投资建设成本 (元/kWh)	江苏		天津		江西		冀南		四川(无补贴)		陕西(榆林地区)	
		IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)	IRR (%)	静态回收期 (年)
业主自营	900	18.71	4.39	16.23	4.83	16.03	4.87	15.99	4.88	13.68	5.38	13.14	5.51
合同能源管理 (10%业主分成)	900	13.55	5.28	11.43	5.82	11.25	5.87	11.22	5.88	9.23	6.50	8.77	6.65
投资方式 (15年)	投资建设成本 (元/kWh)	陕西(不含榆林)											
		IRR (%)	静态回收期 (年)										
业主自营	900	12.88	5.58										
合同能源管理 (10%业主分成)	900	8.54	6.73										

# 2025年8月各省2次充放收益排名

## 边界条件:

2025年8月各省电价

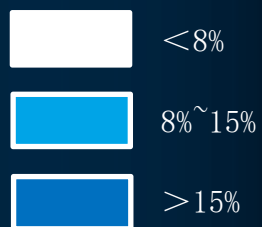
储能电站EPC成本0.9元/Wh, 电站容量

2MWh;系统效率86%;

合同能源管理EMC 15年、1:9分成

充放电策略: 2充2放, 2小时系统

## 收益率IRR:



排行	地区	0.9元/Wh, IRR
NO.1	浙江	37.28
NO.2	上海	31.41
NO.3	安徽	28.97
NO.4	广东	27.48
NO.5	深圳 (101-3000kVA)	24.39
NO.6	海南	23.17
NO.7	重庆	21.09
NO.8	湖南	20.44
NO.9	深圳 (3000kVA以上)	19.68
NO.10	冀北	19.48
NO.11	山东	15.71
NO.12	河南	15.22
NO.13	江苏	13.55
NO.14	天津	11.43
NO.15	江西	11.25
NO.16	冀南	11.22
NO.17	四川 (无补贴)	9.23
NO.18	陕西 (榆林地区)	8.77
NO.19	陕西 (不含榆林)	8.54
	四川 (含合约价差补偿)	37.87

# 各省区域10/90比例业主收益

## 边界条件:

2025年8月各省电价

储能电站EPC成本分别为0.9元/Wh

电站容量2MWh;系统效率86%

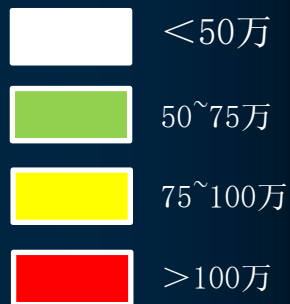
合同能源管理EMC 15年

充放电策略: 2充2放, 2小时系统

业主收益: 15年总收益



## 业主收益:



排名	地区	年充放电次数	业主收益 (万元)
NO. 1	浙江	660	128.05
NO. 2	上海	660	112.92
NO. 3	安徽	660	104.29
NO. 4	广东	660	100.11
NO. 5	深圳 (101-3000kVA)	660	93.04
NO. 6	海南	660	88.23
NO. 7	重庆	660	82.67
NO. 8	湖南	660	80.94
NO. 9	深圳 (3000kVA以上)	660	80.25
NO. 10	冀北	660	78.42
NO. 11	山东	399	68.8
NO. 12	河南	504	67.60
NO. 13	江苏	660	63.52
NO. 14	天津	660	58.52
NO. 15	江西	649	58.11
NO. 16	冀南	573	58.04
NO. 17	四川 (无补贴)	660	53.55
NO. 18	陕西 (榆林地区)	660	52.53
NO. 19	陕西 (不含榆林)	660	52.04
	四川 (含合约价差补偿)	660	129.81

# THANK YOU



让稳定的清洁电力惠及每一个人  
Reliable Clean Power for everyone!

