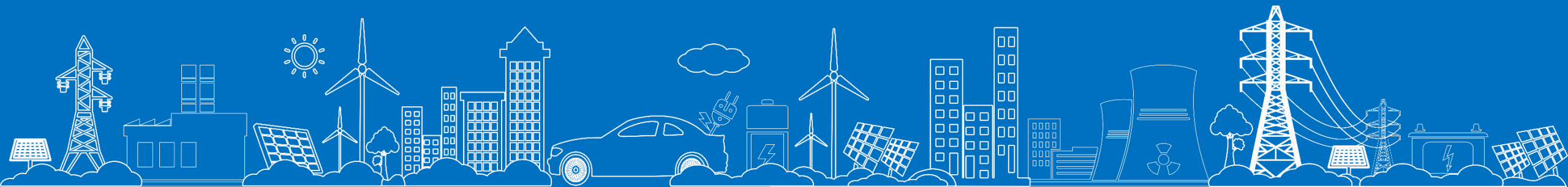


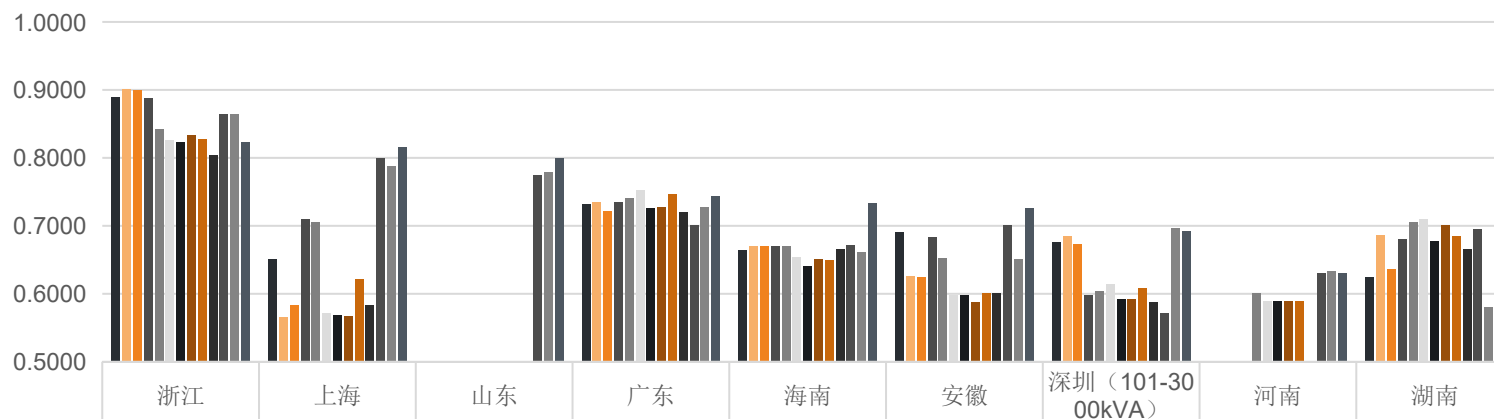
JDENERGY 奇点能源

2025年9月各省市工商业储能收益分析



2025年9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	海南	安徽	深圳 (101-3000kVA)	河南	湖南
■九月 (24)	0.8895	0.6504		0.7311	0.6635	0.6899	0.6753		0.6250
■十月 (24)	0.9006	0.5656		0.7351	0.6702	0.6254	0.6853		0.6861
■十一月 (24)	0.8992	0.5827		0.7218	0.6700	0.6251	0.6724		0.6355
■十二月 (24)	0.8870	0.7094		0.7343	0.6701	0.6837	0.5983		0.6807
■一月 (25)	0.8419	0.7046		0.7407	0.6700	0.6519	0.6040	0.6005	0.7053
■二月 (25)	0.8264	0.5720		0.7530	0.6540	0.5975	0.6138	0.5888	0.7097
■三月 (25)	0.8224	0.5689		0.7262	0.6398	0.5973	0.5913	0.5888	0.6769
■四月 (25)	0.8337	0.5673		0.7273	0.6507	0.5877	0.5925	0.5892	0.7002
■五月 (25)	0.8278	0.6212		0.7465	0.6492	0.6014	0.6084	0.5888	0.6841
■六月 (25)	0.8045	0.5829		0.7195	0.6653	0.6008	0.5869		0.6653
■七月 (26)	0.8639	0.79935	0.7751	0.7009	0.6715	0.7013	0.5709	0.6309	0.6949
■八月	0.8635	0.7870	0.7789	0.7268	0.6612	0.6511	0.6965	0.6333	0.5799
■九月	0.8229	0.8150	0.7988	0.7432	0.7326	0.726	0.6925	0.6308	0.6053

本月安徽电价上升幅度最大，上升幅度约0.0749元/kWh

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、海南、安徽

2025年9月全国前十省份电价差整体呈上升趋势，安徽省电价上升幅度最大。

全国主要地区2025年9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2025.9月执行电价, 有效期2025.09.01—2025.09.30, 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 > 20%

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		海南		海南深圳 (101-3000kVA)	
		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	46.67	2.01	43.94	2.13	40.73	2.29	37.71	2.46	36.34	2.54	35.21	2.62	32.88	2.78
合同能源管理 (20%业主分成)	900	31.86	2.75	29.26	3.05	27.47	3.12	25.22	3.36	24.19	3.48	23.35	3.58	21.58	3.81
投资方式 (15年)	投资建设成本 (元/kWh)	湖南		深圳 (3000kVA以上)		冀北		重庆		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	29.11	3.09	27.13	3.28	25.44	3.477	25.04	3.51	22.5	3.85	20.70	4.07		
合同能源管理 (20%业主分成)	900	18.69	4.25	17.16	4.52	15.85	4.77	15.54	4.83	13.35	5.32	15.22	4.90		

全国主要地区2025年9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2025.9月执行电价, 有效期2025.09.01—2025.09.30, 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。)

10% ≤ IRR ≤ 20%

投资方式 (15年)	投资建设成本 (元/kWh)	江苏		天津		冀南		江西		湖北		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	17.51	4.59	15.62	4.95	15.21	5.04	12.69	5.62	11.56	5.92
合同能源管理 (20%业主分成)	900	10.43	6.11	9.57	6.39	8.04	6.91	7.7	7.03	5.63	7.87	4.68	11.52
投资方式 (15年)	投资建设成本 (元/kWh)	陕西(不含榆林)		四川									
		IRR (%)	静态回收期(年)	IRR (%)	静态回收期(年)								
业主自营	900	11.29	5.99	10.98	6.08								
合同能源管理 (20%业主分成)	900	4.46	11.65	4.2	11.81								

2025年9月各省2次充放收益排名

边界条件:

2025年9月各省电价

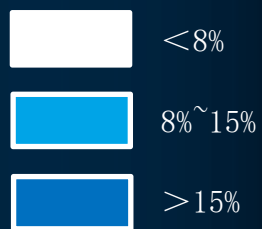
储能电站EPC成本0.9元/Wh, 电站容量

2MWh; 系统效率86%;

合同能源管理EMC 15年、2: 8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	29.26
NO. 2	上海	27.47
NO. 3	安徽	25.22
NO. 4	广东 (珠三角五市)	24.19
NO. 5	海南	23.35
NO. 6	深圳(高供高计 101-3000kVA)	21.58
NO. 7	湖南	18.69
NO. 8	深圳(高供高计 3001kVA以上)	17.16
NO. 9	冀北	15.85
NO. 10	重庆	15.54
NO. 11	山东	13.35
NO. 12	河南	12.12
NO. 13	江苏	10.43
NO. 14	天津	9.57
NO. 15	冀南	8.04
NO. 16	江西	7.7
NO. 17	湖北	5.63
NO. 18	陕西榆林	4.68
NO. 19	陕西(非榆林)	4.46
	四川(含合约价差 补偿)	37.87

各省区域20/80比例业主收益

边界条件:

2025年9月各省电价

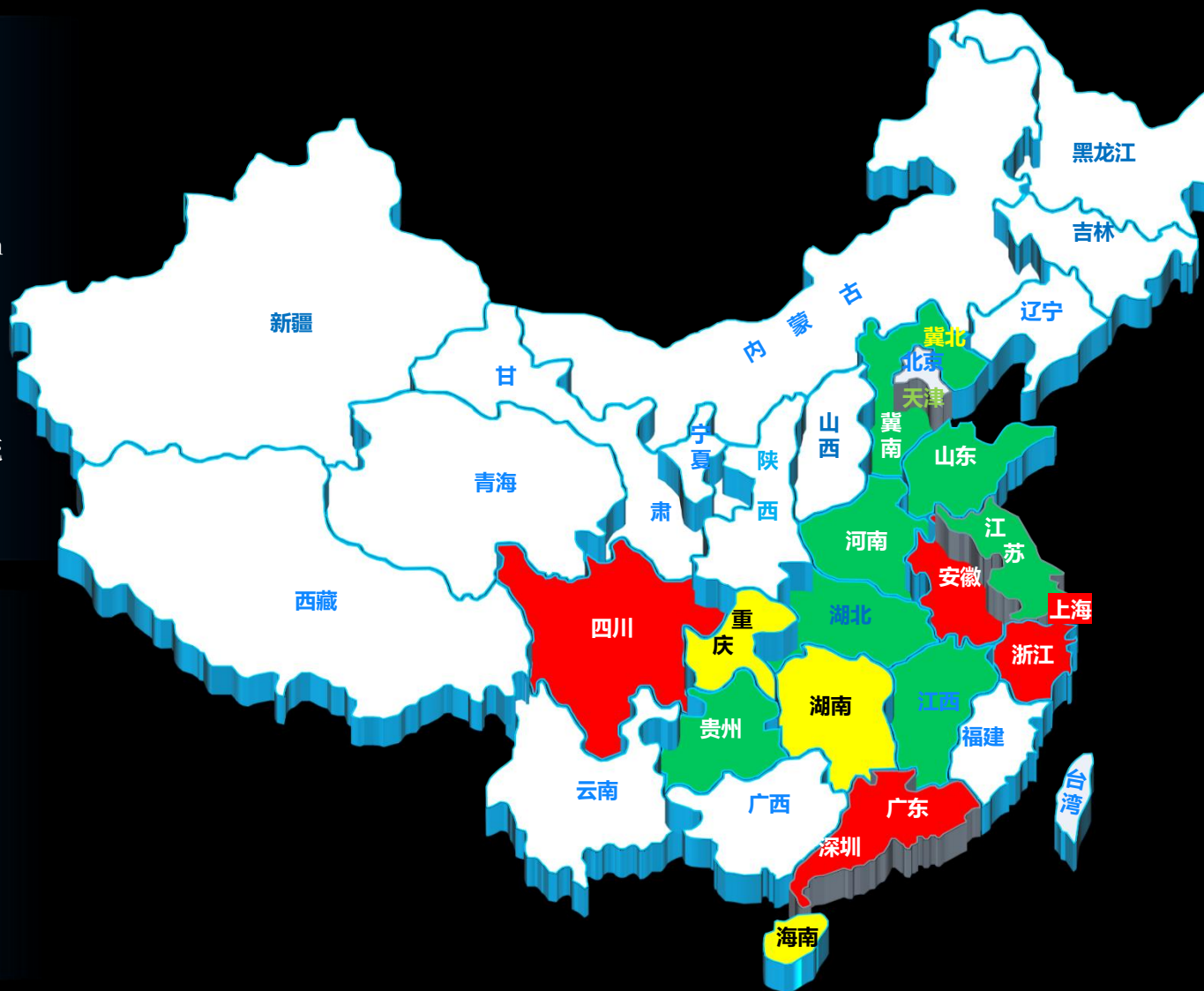
储能电站EPC成本分别为0.9元/Wh

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	240.21
NO. 2	上海	660	225.18
NO. 3	安徽	660	211.14
NO. 4	广东	660	204.78
NO. 5	海南	660	199.58
NO. 6	深圳(高供高计101-3000kVA)	660	188.93
NO. 7	湖南	660	171.86
NO. 8	深圳(高供高计3001kVA以上)	660	163.05
NO. 9	冀北	660	155.61
NO. 10	重庆	660	153.87
NO. 11	山东	399	141.87
NO. 12	河南	504	135.30
NO. 13	江苏	660	126.52
NO. 14	天津	660	122.17
NO. 15	冀南	573	114.63
NO. 16	江西	649	113
NO. 17	湖北	660	103.38
NO. 18	陕西榆林	660	99.18
NO. 19	陕西(非榆林)	660	98.21
	四川(含合约价差补偿)	660	253.09

THANK YOU



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

