

# 各省电网代理购电价格月报(2023年6月)

6月起执行全新电价政策, 过网费用显著上升

#### 投资建议: 强于大市(维持评级)

上次建议: 强于大市

#### 投资要点:

## ▶ 6月起执行全新电价政策,代购电用户成本变化不一

自6月1日起,工商业用户用电价格由上网电价(代理购电价格)、输配电价、系统运行费用、上网环节线损费用、政府性基金及附加组成。从不满1kV用户平时段电度用电总价格来看,15省份上涨,2省份持平,15省份下降,其中江苏(+11.08%)、福建(+8.48%)、冀北(+7.25%),降幅较大的有四川(-8.63%)、云南(-8.23%)。

从代理购电价格来看,同2023年5月相比,6个省份价格上涨,2个省份价格不变,24个省份价格下跌。涨幅排名前三分别为福建(+4.61%),北京(+2.94%),辽宁(+1.70%),跌幅排名前三分别为云南(-23.17%),上海(-21.92%),四川(-16.59%)。

从输配电价+系统运行费+线损费用来看,同2023年5月输配电价相比,26省份有所上涨,4省份有所下降,其中涨幅前三的省份为江苏(+61.93%), 冀北(+32.12%),天津(+28.68%)。

#### > 系统运行费用目前占比不高,预计未来将会提升

从系统运行费用占用户电度总价比例来看,各省系统运行费用占比在-1.52%~6.92%之间,其中排名前五的省份为上海(+6.92%),天津(+5.09%),江苏(+3.99%),海南(+3.79%),蒙东(+2.96%)。未来随着辅助服务费用的纳入与提升,我们预计系统运行费用或将持续攀升。

#### > 3省分时区间进入夏季划分, 尖峰电价来临

冀北、蒙东、蒙西6月份正式进入夏季时段,原先为高峰时段调整为尖峰时段,尖峰时段价格在高峰时段电价基础上再上浮20%。另外四川将晚高峰的一小时移动至早高峰,江苏计划自7月起对两部制电价用户实施尖峰电价,广西对迎峰度夏、迎峰度冬区间尖峰时段从早高峰调整至晚高峰。

#### > 代购电价格基数下行,峰谷价差略微缩小

从峰谷价差来看,同2023年5月相比,6个省份价格上涨,16个省份维持不变,10个省份价格下跌。2023年6月大多数省份峰谷价差在0.5-1.0元/kWh内,峰谷价差变化幅度在0.02元/kWh以内,其中蒙东上升0.041元/kWh,北京上升0.024元/kWh,广西下跌0.374元/kWh,新疆下跌0.226元/kWh。

#### > 工商业储能的收益率情况

2023年6月, 大多数省份储能收益率在1%-8%之间, 14省份收益率超5%, 其中收益率前五的省份为广东(+11.01%), 海南(+10.12%), 湖南(+8.62%), 吉林(+8.16%), 浙江(+8.03%)。

#### ▶ 投资建议

小型工商业用户电价上行, 过网费明显上升, 建议关注分布式光储系统的 应用空间, 如固德威、阳光电源、科华数据等、南网能源、江苏新能等。

风险提示:价格波动风险、政策变化风险。注:本报告中的价格取电压等级最低的一般工商业用户的电网代购电相关价格。

## 相对大盘走势



分析师: 贺朝晖

执业证书编号: S0590521100002

邮箱: hezh@glsc.com.cn

#### 联系人 袁澎

邮箱: yuanp@glsc.com.cn

#### 相关报告

1、《各省电网代理购电价格月报(2023年5月) 六省代购电三连跌,河北上涨10%》2023.05.03 2、《各省电网代理购电价格月报(2023年4月) 广西代购电价格反弹,淡季下七省价格两连跌》 3、《各省电网代理购电价格月报(2023年3月) 用电淡季来临,代购电价格所报(2023年3月) 4、《各省电网代理购电价格月报(2023年2月) 多数省份电网代购电价格继续上涨》2023.02.02 5、《各省电网代理购电价格月报(2023年1月) 关注电网代理购电产生的价格信号》2023.01.07



# 正文目录

1.	2023 年 6 月电网代购电价格总结	. 4
2.	2023 年 6 月工商业储能收益率情况	. 8
3.	2023年6月各省分时电价图	. 9
4.	2023年6月各省代购电用户价格走势	26
图表目	录	
图表 1:	2023 年 6 月各省平时段电度用电总价格(元/kWh)	4
图表 2:	2023 年 6 月各省分时电价表(元/kWh)	4
图表 3:	冀北6月份分时区间包含尖峰时段 四川省6月份分时区间调整	5
图表 4:	四川省6月份分时区间调整	5
图表 5:	蒙东6月份分时区间包含尖峰时段	6
图表 6:	蒙西6月份分时区间包含尖峰时段	6
图表 7:	2023年6月等效输配价格(包括线损折价和系统运行费用)涨跌幅(%)	7
图表 8:	2023 年 6 月上网线损费用和系统运行费用占比(%)	7
	2023 年 5 月、2023 年 6 月各省代理购电价格对比(元/kWh)	
图表 10:	2023 年 6 月各省代理购电价格涨跌幅(%)	8
图表 11:	工商业储能收益测算假设条件	9
	2023年6月工商业储能收益率测算(%)	
	2023 年 6 月北京分时电价(元/kWh)	
	2023 年 6 月上海分时电价(元/kWh)	
•	2023 年 6 月天津分时电价(元/kWh)	
	2023 年 6 月广东分时电价(元/kWh)	
	2023 年 6 月重庆分时电价(元/kWh)	
	2023 年 6 月湖北分时电价(元/kWh)	
	2023 年 6 月 吉林分时电价(元/kWh)	
16 X / X	2023 年 6 月辽宁分时电价(元/kWh)	
7/2	2023 年 6 月黑龙江分时电价(元/kWh)	
	2023 年 6 月蒙东分时电价(元/kWh)	
	2023 年 6 月 蒙西分时电价(元/kWh)	
	2023 年 6 月河北分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月 冀北分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月山东分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月河南分时电价 (元/kWh)	
• •	2023 年 6 月 安徽分时 电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月江苏分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月浙江分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月江西分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月 甘肃分时电价(元/kWh)	
	2023 年 6 月宁夏分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月陕西分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月青海分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月贵州分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月海南分时电价 (元/kWh)	
	2023 年 6 月广西分时电价(元/kWh)	
图表 39:	2023 年 6 月山西分时电价(元/kWh)	23



图表 40: 2023 平 6 月新殖分时电价(无/KWN)
图表 41: 2023 年 6 月四川分时电价(元/kWh)24
图表 42: 2023 年 6 月福建分时电价 (元/kWh)24
图表 43: 2023 年 6 月湖南分时电价(元/kWh)25
图表 44: 2023 年 6 月云南分时电价(元/kWh)25
图表 45: 2022 年 1 月-2023 年 6 月北京代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 26
图表 46: 2022 年 1 月-2023 年 6 月上海代理购电价格和平时段电价(元/kWh) 26
图表 47: 2022 年 1 月-2023 年 6 月天津代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 27
图表 48: 2022 年 1 月-2023 年 6 月广东代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 27
图表 49: 2022 年 1 月-2023 年 6 月重庆代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 28
图表 50: 2022 年 1 月-2023 年 6 月湖北代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 28
图表 51: 2022 年 1 月-2023 年 6 月吉林代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 29
图表 52: 2022 年 1 月-2023 年 6 月辽宁代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 29
图表 53: 2022 年 1 月-2023 年 6 月黑龙江代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 30
图表 54: 2022 年 1 月-2023 年 6 月蒙东代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 30
图表 55: 2022 年 1 月-2023 年 6 月蒙西代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 31
图表 56: 2022 年 1 月-2023 年 6 月河北代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 31
图表 57: 2022 年 1 月-2023 年 6 月 翼北代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 32
图表 58: 2022 年 1 月-2023 年 6 月山东代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 32
图表 59: 2022 年 1 月-2023 年 6 月河南代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 33
图表 60: 2022 年 1 月-2023 年 6 月安徽代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 33
图表 61: 2022 年 1 月-2023 年 6 月江苏代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 34
图表 62: 2022 年 1 月-2023 年 6 月浙江代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 34
图表 63: 2022 年 1 月-2023 年 6 月江西代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 35
图表 64: 2022 年 1 月-2023 年 6 月 甘肃代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 35
图表 65: 2022 年 1 月-2023 年 6 月宁夏代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 36
图表 66: 2022 年 1 月-2023 年 6 月陕西代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 36
图表 67: 2022 年 1 月-2023 年 6 月青海代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 37
图表 68: 2022 年 1 月-2023 年 6 月贵州代理购电价格和平时段电价(元/kWh)37
图表 69: 2022 年 1 月-2023 年 6 月海南代理购电价格和平时段电价(元/kWh) 38
图表 70: 2022 年 1 月-2023 年 6 月广西代理购电价格和平时段电价(元/kWh)38
图表 71: 2022 年 1 月-2023 年 6 月山西代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 39
图表 72: 2022 年 1 月-2023 年 6 月新疆代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 39
图表 73: 2022 年 1 月-2023 年 6 月四川代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 40
图表 74: 2022 年 1 月-2023 年 6 月福建代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 40
图表 75: 2022 年 1 月-2023 年 6 月湖南代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 41
图表 76: 2022 年 1 月-2023 年 6 月云南代理购电价格和平时段电价 (元/kWh) 41



## 1. 2023年6月电网代购电价格总结

2023 年 6 月各省电网代购电价格公布,执行全新的电价政策。2023 年 5 月 15 日,国家发改委发布《关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》,将原包含在输配电价内的上网环节线损费用,在输配电价外单列;将原通过代理购电价格由全体工商业用户共同分摊的抽水蓄能等系统运行费用,在输配电价外单列。自 6 月 1 日起,工商业用户用电价格由上网电价(代理购电价格)、输配电价、系统运行费用、上网环节线损费用、政府性基金及附加组成。从不满 1kV 用户平时段电度用电总价格来看,15 省份上涨,2 省份持平,15 省份下降,涨幅较高的为江苏(+11.08%)、福建(+8.48%)、冀北(+7.25%),降幅较大的有四川(-8.63%)、云南(-8.23%)。



图表 1: 2023 年 6 月各省平时段电度用电总价格 (元/kWh)

资料来源:海南省发改委、国联证券研究所整理

近半数省份峰谷价差与上月持平。电度用电价格划分为峰时段、谷时段和平时段电价。从峰谷价差来看,同 2023 年 5 月相比,6 个省份价格上涨,16 个省份维持不变,10 个省份价格下跌。2023 年 6 月大多数省份峰谷价差在 0.5-1.0 元/kWh 内。同 2023 年 5 月相比,大多数省份峰谷价差变化幅度在 0.02 元/kWh 以内,其中蒙东上升 0.041 元/kWh,北京上升 0.024 元/kWh,广西下跌 0.374 元/kWh,新疆下跌 0.226 元/kWh。

图表 2: 2023 年 6 月各省分时电价表 (元/kWh)

单位: 元/kWh	尖峰时段	高峰时段	平时段	低谷时段	深谷时段	2023 年 5 月 峰谷价差	2023 年 4 月 峰谷价差	峰谷价差涨 跌幅
蒙东	1. 228	1. 035	0. 710	0. 388		0. 647	0. 688	0. 041
北京		1. 187	0. 890	0. 621		0. 566	0. 542	0. 024
陕西		0. 980	0. 666	0. 352		0. 628	0. 613	0. 015
甘肃		0. 695	0. 632	0. 543		0. 152	0. 139	0. 013
吉林		1. 198	0. 816	0. 436		0. 762	0. 751	0. 011
辽宁	1. 282	1. 034	0. 704	0. 373		0. 909	0. 899	0. 010
冀北	0. 875	0. 764	0. 577	0. 392		0. 372	0. 372	0. 000
天津	•	1. 115	0.806	0. 399		0. 716	0. 716	0. 000



重庆		1. 142	0. 726	0. 308		0. 834	0. 834	0. 000
河北		0.854	0. 620	0. 343		0. 511	0. 511	0. 000
山西		0. 849	0. 553	0. 286		0. 563	0. 563	0. 000
黑龙江		1. 142	0. 771	0. 397		0. 745	0. 745	0. 000
江苏		1. 165	0. 752	0. 284		0. 881	0. 881	0. 000
浙江	1. 384	1. 032	0. 814	0. 432		0. 952	0. 952	0. 000
安徽		1. 165	0. 690	0. 298		0. 867	0. 867	0. 000
福建	0. 999	0. 908	0. 691	0. 366		0. 633	0. 633	0. 000
工西		1. 056	0. 715	0. 370	C)	0. 686	0. 686	0. 000
山东	1. 205	1. 060	0. 738	0. 381	0. 284	0. 921	0. 921	0. 000
河南		1. 158	0. 714	0. 311	70.	0. 847	0. 847	0. 000
贵州		0. 916	0. 619	0. 322	0, 1	0. 594	0. 594	0. 000
蒙西	0. 728	0. 650	0. 500	0. 434	\ <u></u>	0. 216	0. 216	0. 000
宁夏		0. 653	0. 483	0. 361		0. 292	0. 292	0. 000
湖南		1. 228	0. 784	0. 342	۸ ،	0. 886	0. 887	-0. 001
上海		0. 975	0. 838	0. 474		0. 501	0. 530	-0. 029
广东		1. 381	0. 824	0. 330	X	1. 051	1. 080	-0. 029
青海		0. 620	0. 462	0. 303		0. 317	0. 352	-0. 035
云南		0. 620	0. 435	0. 249		0. 371	0. 410	-0. 039
湖北	1. 300	1. 084	0. 767	0. 380		0. 920	0. 969	-0. 049
四川		1. 046	0. 667	0. 287		0. 759	0. 825	-0. 066
海南	1. 683	1. 417	0. 871	0. 402		1. 281	1. 352	-0. 071
新疆		0. 622	0. 451	0. 280		0. 342	0. 568	-0. 226
广西		0. 868	0. 706	0. 544		0. 324	0. 698	-0. 374

资料来源:各省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

**冀北6月份分时区间产生调整**。根据冀北的购电时段划分,6月份正式进入夏季时段,原先为高峰时段的10-11时、17-18时、20-21时在进入6月份后调整为尖峰时段,尖峰时段价格在高峰时段电价基础上再上浮20%。

图表 3: 冀北 6 月份分时区间包含尖峰时段

2023年5月				低谷	时段			平田	平时段		平时段		高峰时段		平时段			高峰时段			平时段 高峰时段			平	时段	低谷时段	
2023-4-3月	1-2	2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-1		
2023年6月				低谷	时段				平时段	į	尖峰时段	高峰时段	平时	段		高峰时息	t Ž	尖峰时段	平时段	高峰时段	尖峰时段	平	时段	低谷	时段		
2023-年0月	1-2	2 :	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-1		

资料来源:海南省发改委、国联证券研究所整理

四川6月份分时区间产生调整。根据四川省发改委的购电时段划分,全省峰平谷各时段划分总体不变,将原早高峰1小时、晚高峰7小时,优化调整为早高峰2小时、晚高峰6小时。调整后的峰平谷时段分别为:高峰时段:10:00-12:00、15:00-21:00;平段:7:00-10:00、12:00-15:00、21:00-23:00;低谷时段:23:00-次日7:00。

图表 4: 四川省 6 月份分时区间调整

2023年5月	低谷时段		平时段		高峰时段	平田	村段				高峰时	段			平	时段	低谷	付段
2023-4-3月	1-2 2-3 3-4 4-5 5-6 6-7	7-8	8-9 9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-1
2023年6月	低谷时段	7	平时段	高峰			平时段				高	峰时段			平	时段	低谷	村段
2023-年6月	1-2 2-3 3-4 4-5 5-6 6-7	7-8	8-9 9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-1

资料来源:海南省发改委、国联证券研究所整理



**蒙东6月份分时区间产生调整**。根据内蒙古东部电力有限公司的购电时段划分, 6月份正式进入夏季时段,原先为高峰时段的18-20时在进入6月份后调整为尖峰时段,尖峰时段价格在高峰时段电价基础上再上浮20%。

#### 图表 5: 蒙东 6 月份分时区间包含尖峰时段

2023年5月		低谷	时段		3	平时段	Ž			高峰田	付段				平	时段				高峰	时段		平时段	1	低谷时段	ž
2023-7-3/1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-7.5	7.5-8	8-9	9-10	10-11	11-11.5	11.5-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-1
2023年6月		低谷	时段		3	平时段	7,			高峰田	村段				平	时段			高峰时段	尖峰	时段	高峰时段	平时段	1	低谷时段	r X
2023年0月	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-7.5	7.5-8	8-9	9-10	10-11	11-11.5	11.5-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-1

资料来源:海南省发改委、国联证券研究所整理

**蒙西6月份分时区间产生调整**。根据内蒙古电力公司的购电时段划分,6月份正式进入夏季时段,原先为高峰时段的18-20时在进入6月份后调整为尖峰时段,尖峰时段价格在高峰时段电价基础上再上浮20%。

#### 图表 6: 蒙西 6 月份分时区间包含尖峰时段

															ALC: U									
2023年5月	1	谷时段	L Č			平日	村段		Ť	\^		谷时段		/	平	付段		高峰	时段			平时段		谷时段
2023-年3月	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-1
2023年6月		平時	f段		高峰	时段		平时段	77			谷时段		1/1	平	付段	高峰时段	尖峰	时段	高峰时段		平田	付段	
2023-年0月	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-1

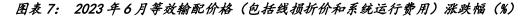
资料来源:海南省发改委、国联证券研究所整理

江苏省两部制输配电价用户峰谷时段划分将于7月调整,并增设尖峰电价,对单一制输配电价用户没有影响。江苏省发改委优化工业用电季节性尖峰电价,完善315千伏安及以上的工业用电夏、冬两季尖峰电价政策,将从7月开始实施:每年7至8月,14:00-15:00和20:00-21:00,执行夏季尖峰电价,同时将17:00-18:00从峰期调整为平期;12月至次年1月,9:00-11:00和18:00-20:00,执行冬季尖峰电价。夏、冬两季尖峰电价,统一以峰段电价为基础,上浮20%。

广西 35kV 及以上用户迎峰度夏 (6-9 月)、迎峰度冬 (12、1 月) 时段产生调整,增设尖峰电价,对不满 1kV 用户没有影响。广西省发改委设置迎峰度夏、迎峰度冬期间可灵活调整规定电压等级用户时段划分机制,对规定执行范围内用电电压等级在35 千伏及以上电力用户的时段划分进行灵活调整,将从 6 月开始实施:高峰时段由每日 10:00-16:00 调整为每日 10:00-12:00、18:00-22:00,其中尖峰时段由实施月份的每日 10:00-12:00 调整为实施月份的每日 19:00-21:00;平段由每日 6:00-10:00、16:00-24:00 调整为每日 6:00-10:00、12:00-18:00、22:00-24:00;低谷时段保持不变,为每日 00:00-6:00。

6月多数省份输配价格呈现上涨趋势。《通知》规定的新输配电价方案将于 6月 1 日实施。从组成成分上看,与第三监管周期的省级电网输配电价的规定相对应, 6 月份代理购电价格中单独列出上网环节线损费用和系统运行费用,两项费用之和位于 -0.001~0.077 元/kWh 之间。新增部分的费用与输配电价减少的费用相比,大部分区域增加部分数值较大。除云南和广西外,输配电价+上网环节线损折价+系统运行费用,较 5 月份单一的输配电价,26 省份有所上涨,4 省份有所下降,其中涨幅前三的省份为江苏(+61.93%),冀北(+32.12%),天津(+28.68%)。



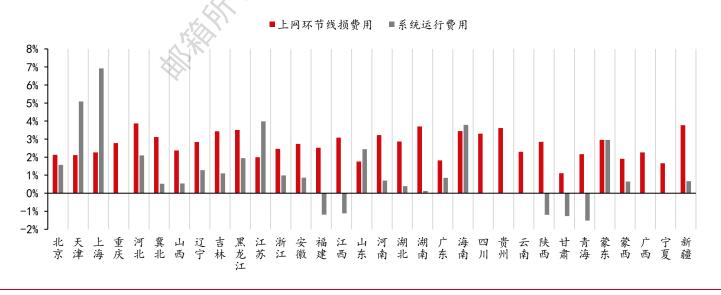




资料来源:海南省发改委、国联证券研究所整理

从上网线损费用和系统运行费用占用户电度价格的比例来看,各省上网线损费用占比在 1.11% 3.87%之间,多数省份线损费用占比在 2%以上,其中线损费用排名前五的省份为河南(3.87%),新疆(3.77%),湖南(3.70%),贵州(3.61%),黑龙江(3.50%);各省系统运行费用占用户电度价格的比例在-1.52% 6.92%之间,多数省份运行费用占比在 0%-2%之间,其中运行费用排名前五的省份为上海(6.92%),天津(5.09%),江苏(3.99%),海南(3.79%),蒙东(2.96%)。从两项费用占比之和来看,排名前五的省份为上海(+9.19%),海南(7.23%),天津(7.20%),江苏(5.98%),河北(5.97%)。

图表 8: 2023 年 6 月上网线损费用和系统运行费用占比(%)



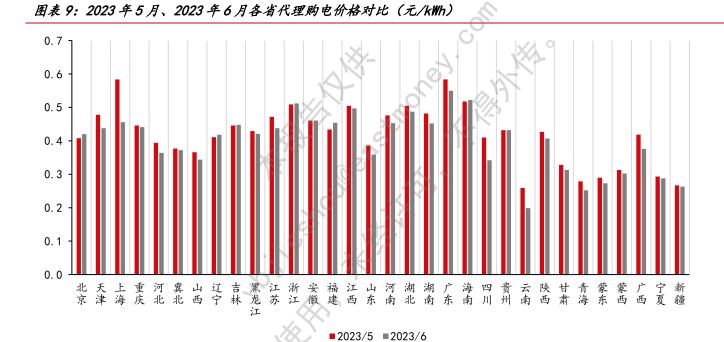
资料来源:海南省发改委、国联证券研究所整理

**多数省份代理购电价格下跌。**从代理购电价格来看,同 2023 年 5 月相比,6 个省份价格上涨,2 个省份价格不变,24 个省份价格下跌。其中代理购电价格排名前五的分别是广东(0.550 元/kWh)、海南(0.522 元/kWh)、浙江(0.512 元/kWh)、江西(0.497 元/kWh)、湖北(0.487 元/kWh),排名后五的分别是宁夏(0.288 元/kWh)、



蒙东(0.273 元/kWh)、新疆(0.263 元/kWh)、青海(0.252 元/kWh)、云南(0.199 元/kWh)。

从涨跌幅来看,大多数省份代理购电价格涨跌幅在 5%以内,其中福建上涨 4.61%, 北京上涨 2.94%, 辽宁上涨 1.70%, 云南下跌 23.17%, 上海下跌 21.92%, 四川下跌 16.59%。



资料来源:各省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理



#### 图表 10: 2023 年 6 月各省代理购电价格涨跌幅(%)

资料来源:各省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

## 2. 2023年6月工商业储能收益率情况

多数省份储能收益率超5%。根据我们搭建的储能收益率模型测算,2023年6月,



大多数省份储能收益率在 1%-8%之间, 14 省份收益率超 5%, 其中收益率前五的省份为广东(+11.01%), 海南(+10.12%), 湖南(+8.62%), 吉林(+8.16%), 浙江(+8.03%)。

图表 11: 工商业储能收益测算假设条件

项目	数值	单位
建设成本	1. 7	元/Wh
运维成本	15	元/KWh•年
放电时长	2	小时
放电深度	90%	。 百分比
循环次数	6000	次
年利用天数	350	天
年衰减率	2. 5%	百分比
每日充放电次数	1×	次
能量转化效率	88%	百分比
收入来源	峰谷价差降低用电成本	元/kWh

资料来源: 国联证券研究所整理

图表 12: 2023 年 6 月工商业储能收益率测算 (%)



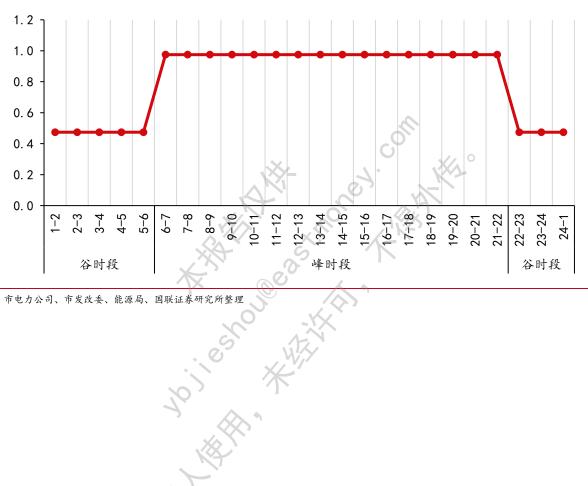
资料来源:各省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

## 3. 2023年6月各省分时电价图

我们汇总了 6 月份全国 32 个省(除西藏)和直辖市的电网代理购电分时电价图, 以供参考。



图表 13: 2023 年 6 月北京分时电价 (元/kWh)



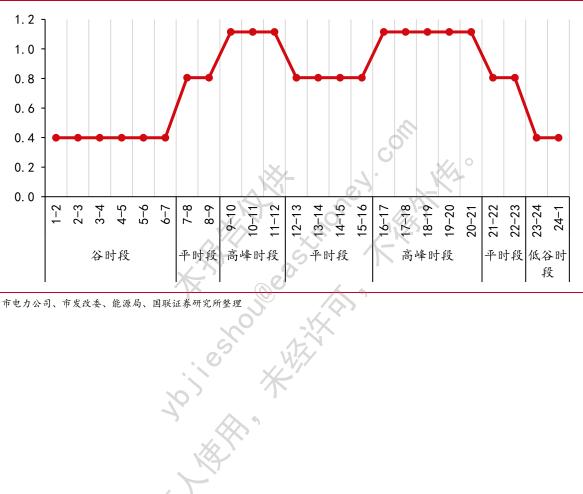
资料来源:市电力公司、市发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 14: 2023 年 6 月上海分时电价 (元/kWh)





图表 15: 2023 年 6 月天津分时电价 (元/kWh)



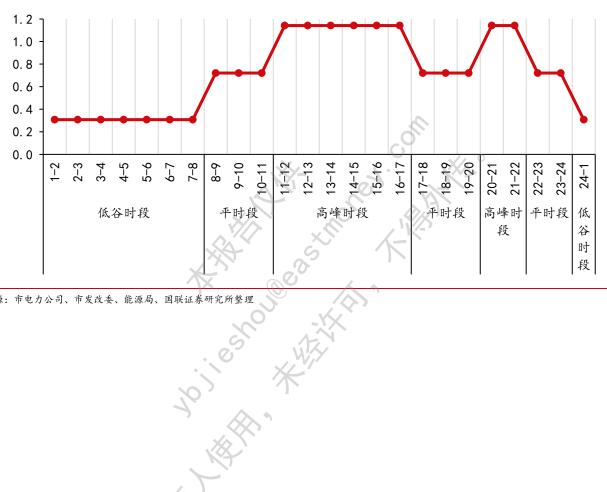
资料来源:市电力公司、市发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 16: 2023 年 6 月广东分时电价 (元/kWh)





图表 17: 2023 年 6 月重庆分时电价 (元/kWh)



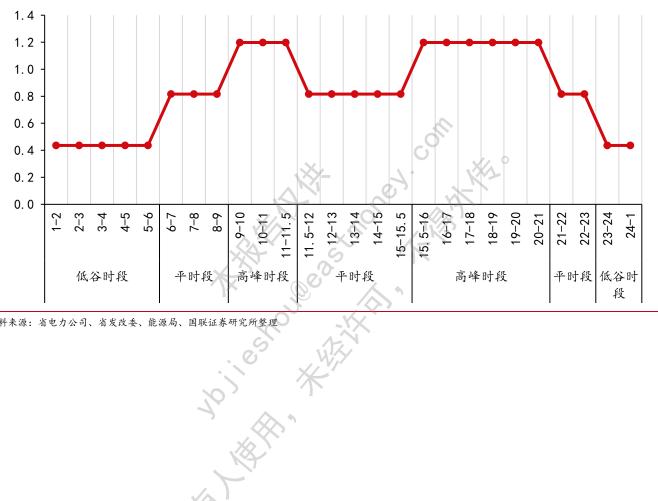
资料来源:市电力公司、市发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 18: 2023 年 6 月湖北分时电价 (元/kWh)



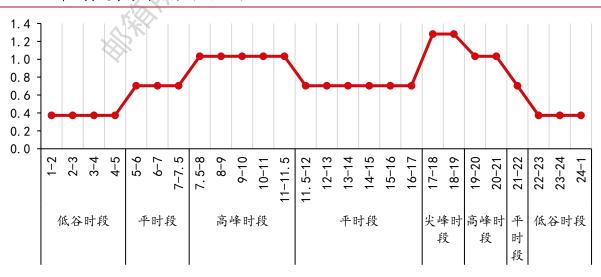


图表 19: 2023 年 6 月吉林分时电价 (元/kWh)



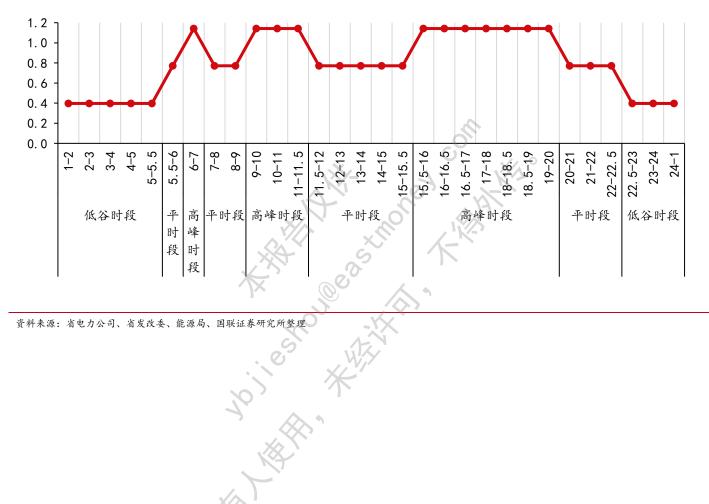
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 20: 2023 年 6 月辽宁分时电价 (元/kWh)





## 图表 21: 2023 年 6 月黑龙江分时电价(元/kWh)



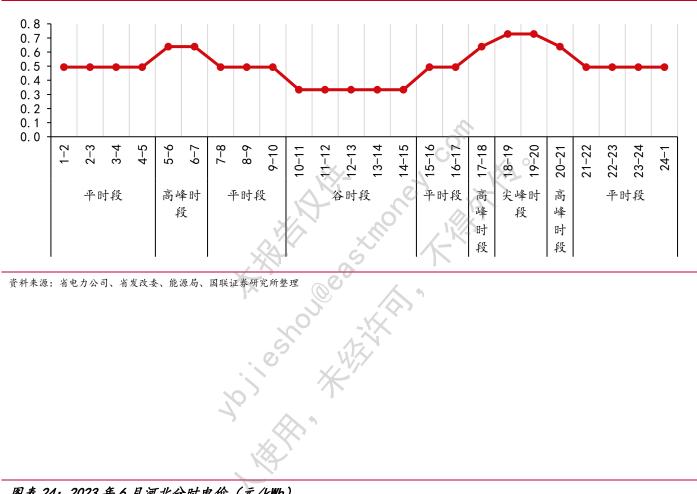
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 22: 2023 年 6 月蒙东分时电价 (元/kWh)





#### 图表 23: 2023 年 6 月蒙西分时电价 (元/kWh)



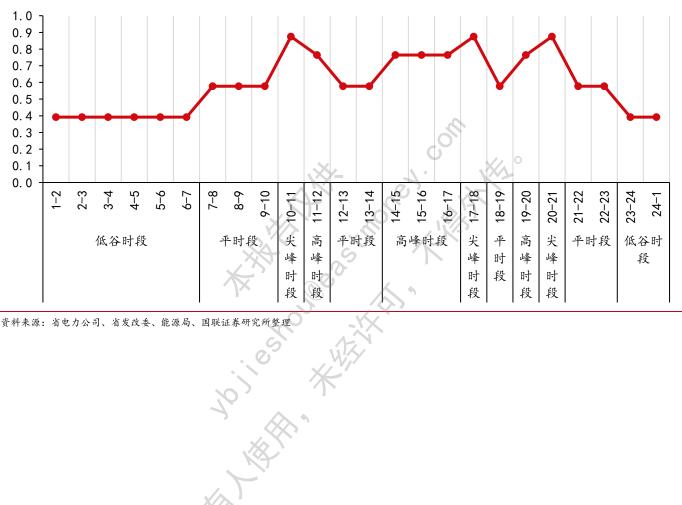
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 24: 2023 年 6 月河北分时电价 (元/kWh)



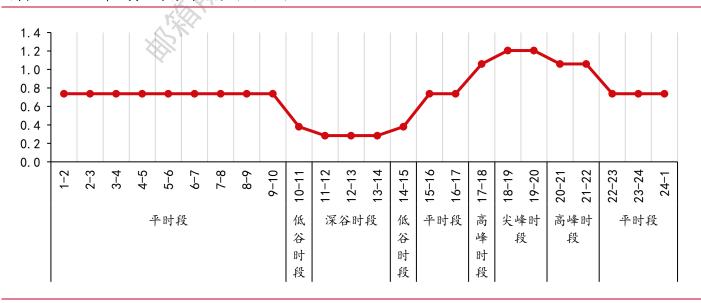


#### 图表 25: 2023 年 6 月冀北分时电价 (元/kWh)



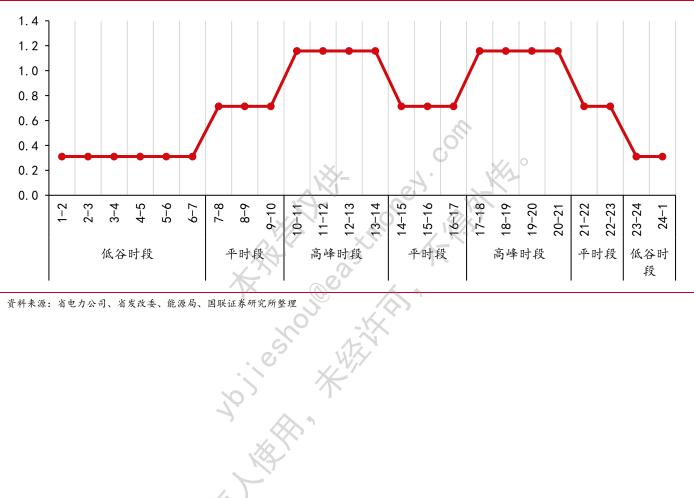
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 26: 2023 年 6 月山东分时电价(元/kWh)





## 图表 27: 2023 年 6 月河南分时电价 (元/kWh)



资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 28: 2023 年 6 月安徽分时电价 (元/kWh)





## 图表 29: 2023 年 6 月江苏分时电价 (元/kWh)



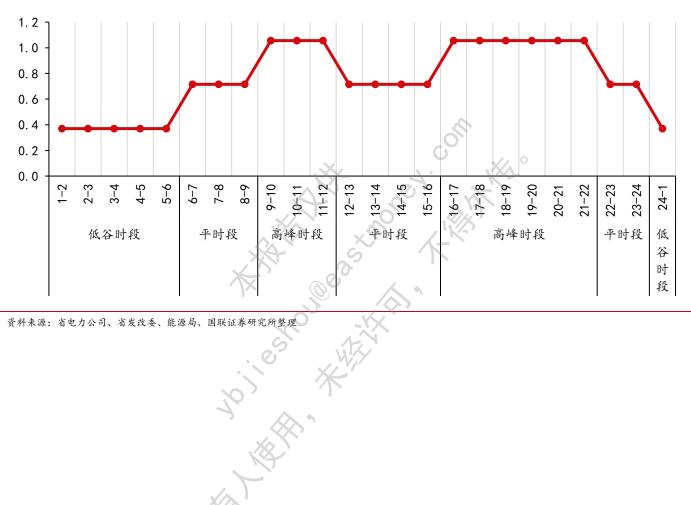
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 30: 2023 年 6 月浙江分时电价 (元/kWh)



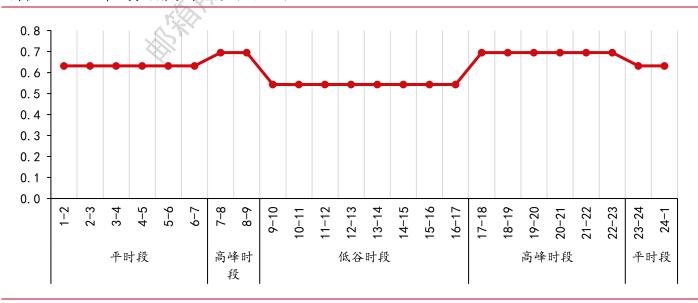


## 图表 31: 2023 年 6 月江西分时电价 (元/kWh)



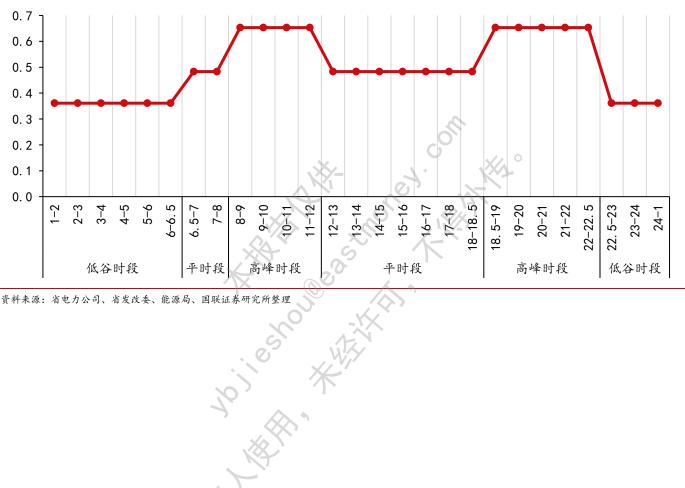
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 32: 2023 年 6 月 廿肃分时电价 (元/kWh)



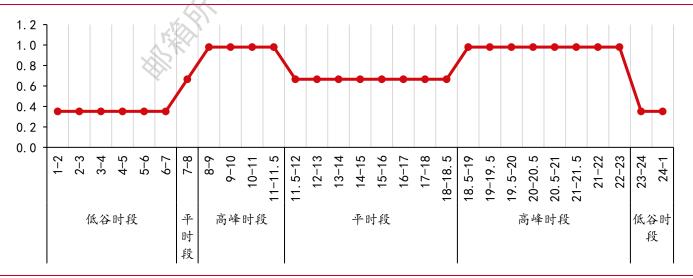


## 图表 33: 2023 年 6 月宁夏分时电价 (元/kWh)



资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 34: 2023 年 6 月陕西分时电价 (元/kWh)



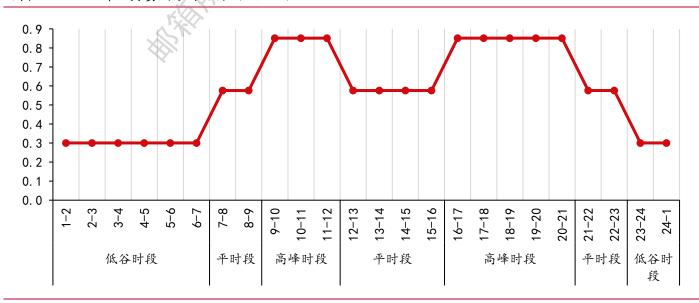


## 图表 35: 2023 年 6 月青海分时电价 (元/kWh)



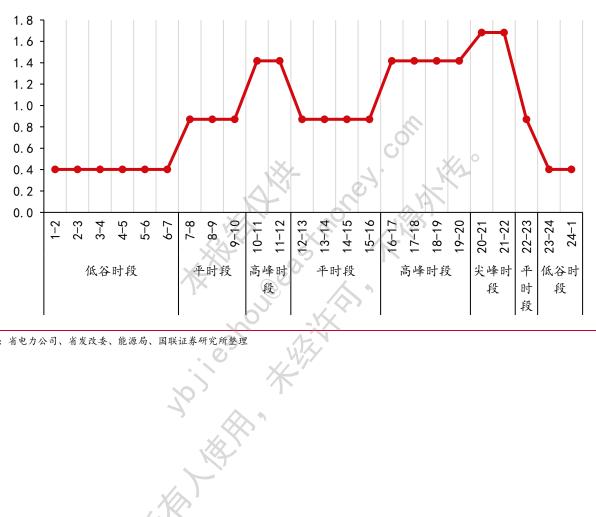
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 36: 2023 年 6 月贵州分时电价 (元/kWh)





图表 37: 2023 年 6 月海南分时电价 (元/kWh)



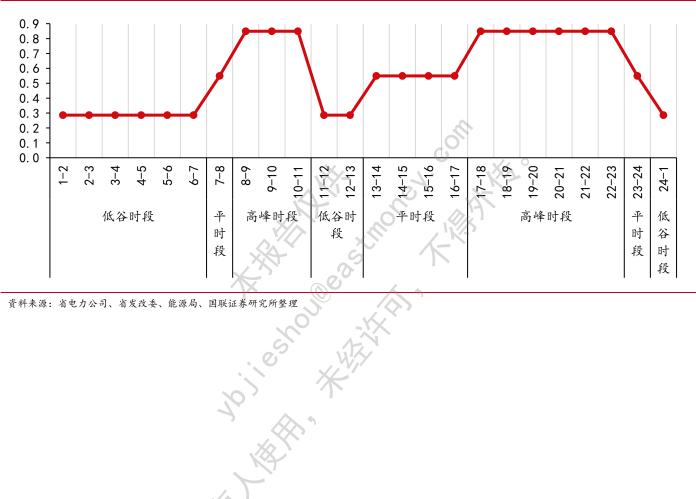
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 38: 2023 年 6 月广西分时电价 (元/kWh)





## 图表 39: 2023 年 6 月山西分时电价 (元/kWh)



资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 40: 2023 年 6 月新疆分时电价 (元/kWh)





图表 41: 2023 年 6 月四川分时电价 (元/kWh)



资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 42: 2023 年 6 月福建分时电价 (元/kWh)





## 图表 43: 2023 年 6 月湖南分时电价 (元/kWh)



资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 44: 2023 年 6 月云南分时电价 (元/kWh)

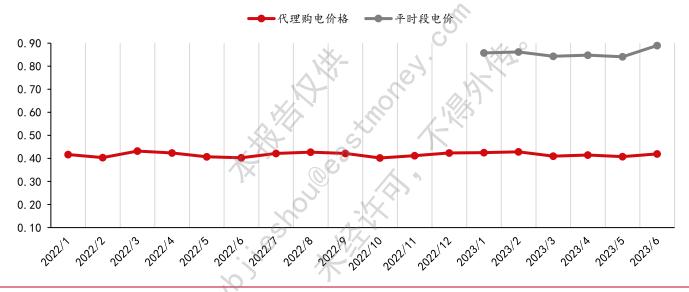




## 4. 2023年6月各省代购电用户价格走势

我们汇总了 6 月份全国 32 个省(除西藏)和直辖市的电网代理购电价格走势,以供参考。

图表 45: 2022 年 1 月-2023 年 6 月北京代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



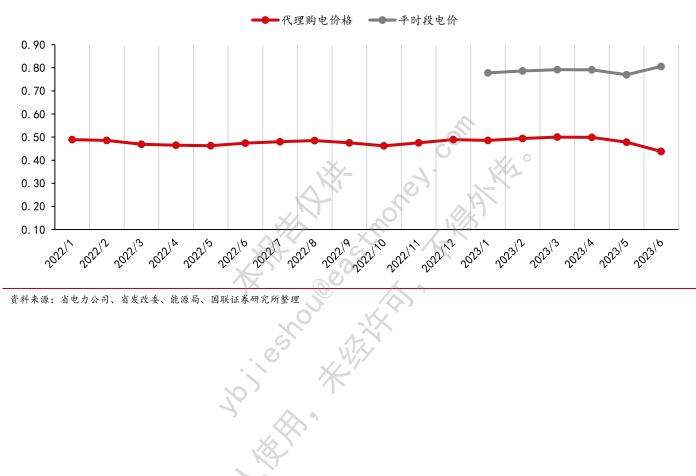
资料来源:市电力公司、市发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 46: 2022 年 1 月-2023 年 6 月上海代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 47: 2022 年 1 月-2023 年 6 月天津代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



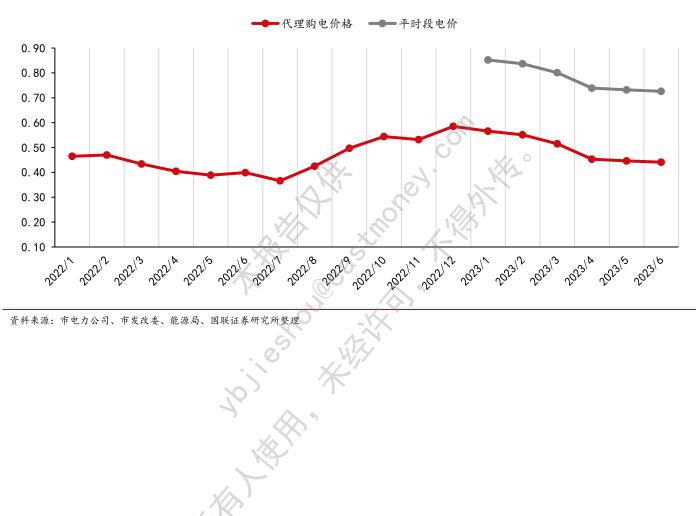
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

## 图表 48: 2022 年 1 月-2023 年 6 月广东代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 49: 2022 年 1 月-2023 年 6 月重庆代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



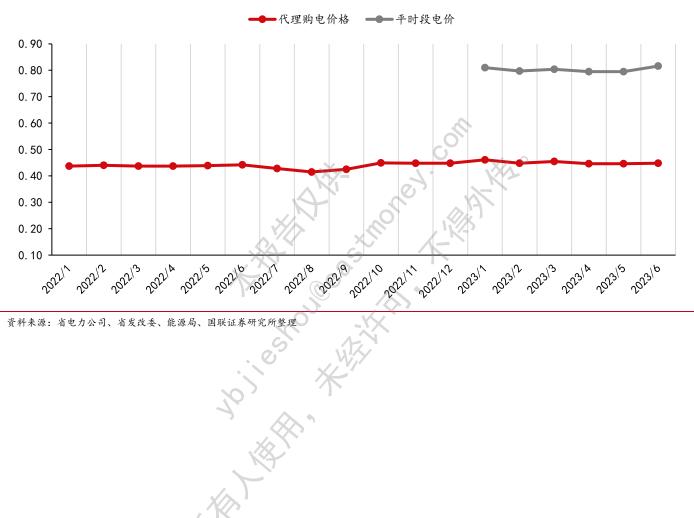
资料来源:市电力公司、市发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 50: 2022 年 1 月-2023 年 6 月湖北代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 51: 2022 年 1 月-2023 年 6 月吉林代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



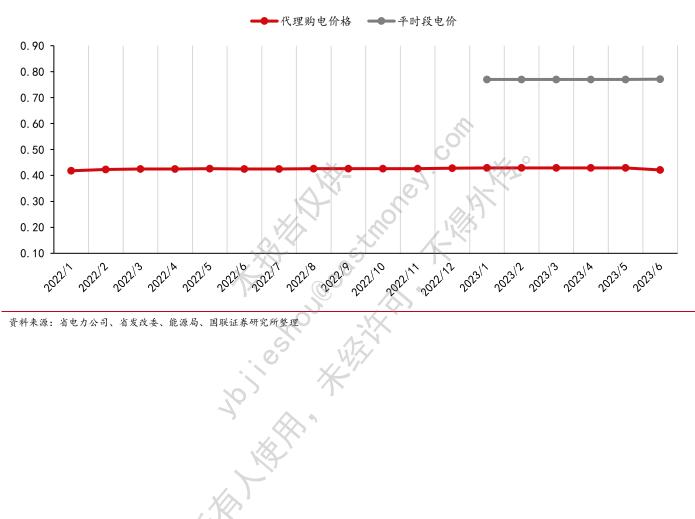
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 52: 2022 年 1 月-2023 年 6 月辽宁代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 53: 2022 年 1 月-2023 年 6 月黑龙江代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



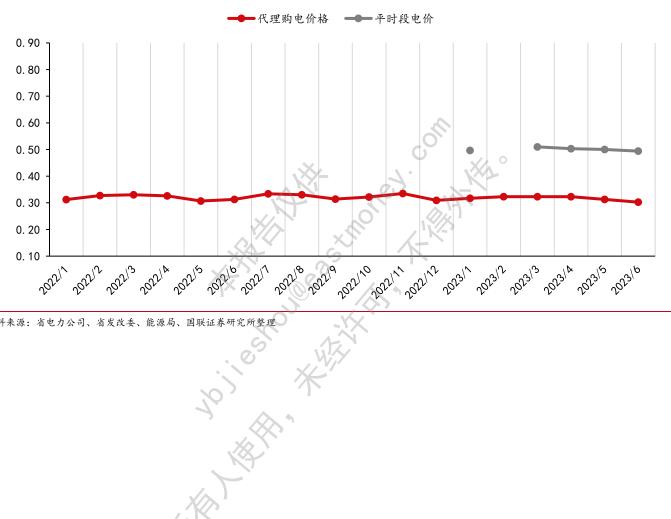
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 54: 2022 年 1 月-2023 年 6 月蒙东代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 55: 2022 年 1 月-2023 年 6 月蒙西代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 56: 2022 年 1 月-2023 年 6 月河北代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 57: 2022 年 1 月-2023 年 6 月冀北代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



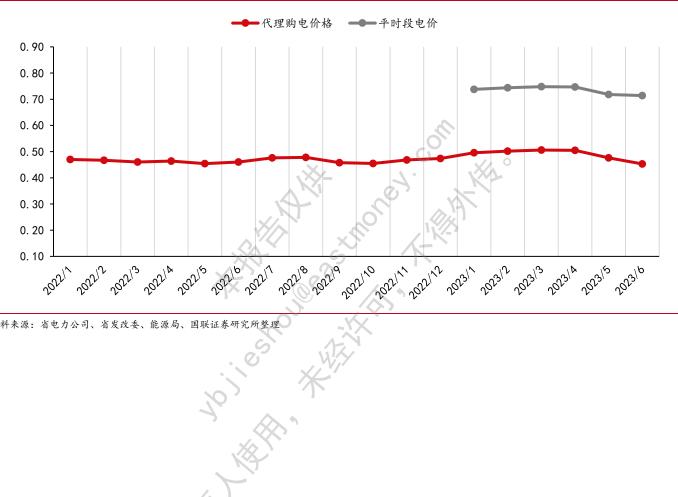
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 58: 2022 年 1 月-2023 年 6 月山东代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)



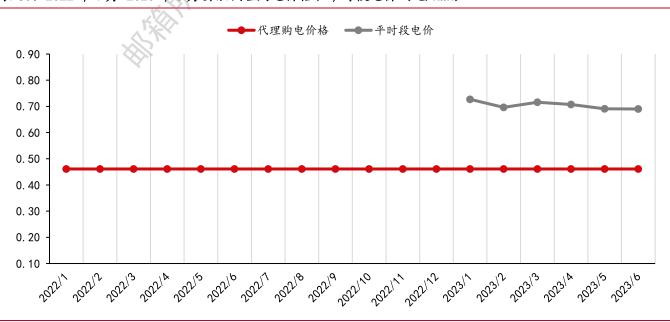


## 图表 59: 2022 年 1 月-2023 年 6 月河南代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

#### 图表 60: 2022 年 1 月-2023 年 6 月安徽代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 61: 2022 年 1 月-2023 年 6 月江苏代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



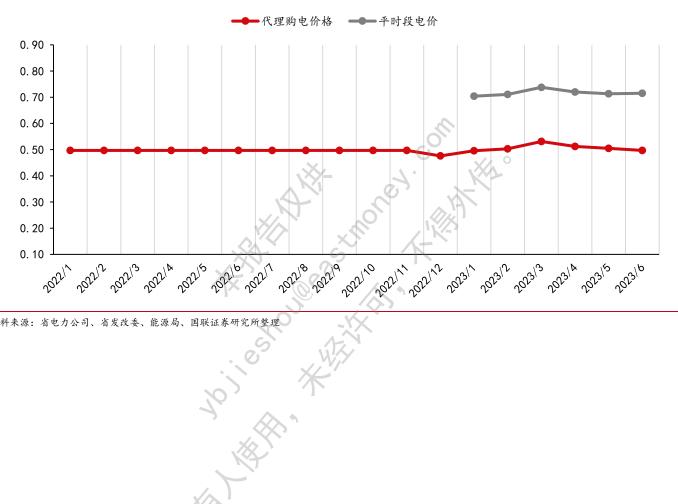
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 62: 2022 年 1 月-2023 年 6 月浙江代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 63: 2022 年 1 月-2023 年 6 月江西代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



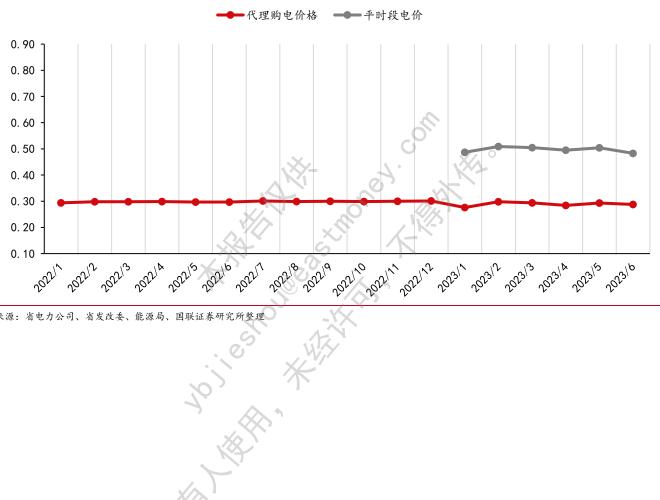
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 64: 2022 年 1 月-2023 年 6 月廿肃代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





## 图表 65: 2022 年 1 月-2023 年 6 月宁夏代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



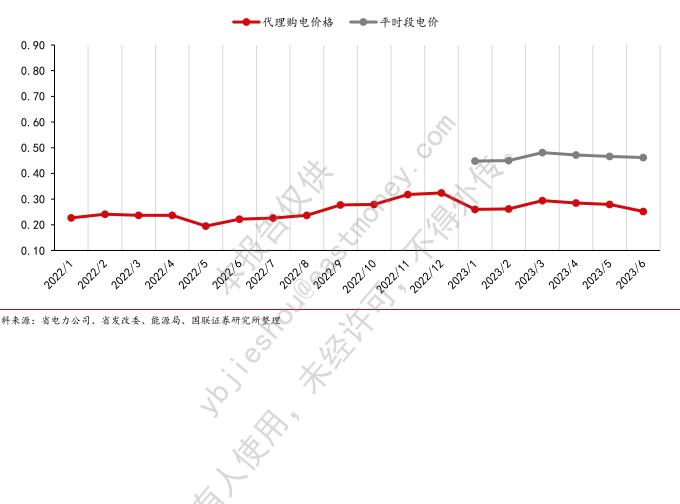
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

#### 图表 66: 2022 年 1 月-2023 年 6 月陕西代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 67: 2022 年 1 月-2023 年 6 月青海代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



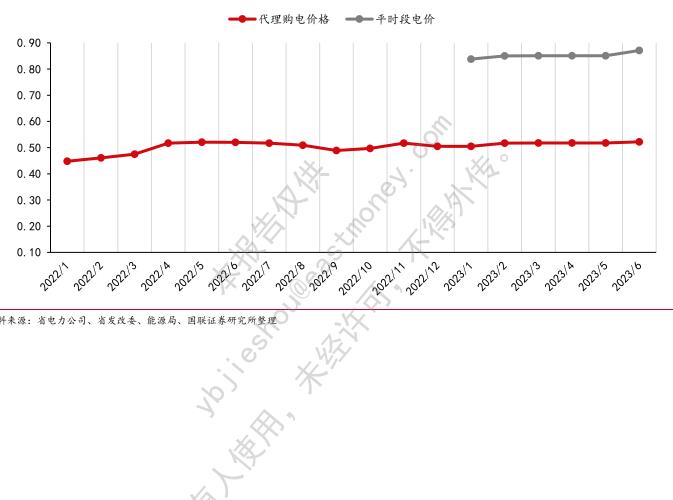
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 68: 2022 年 1 月-2023 年 6 月贵州代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 69: 2022 年 1 月-2023 年 6 月海南代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



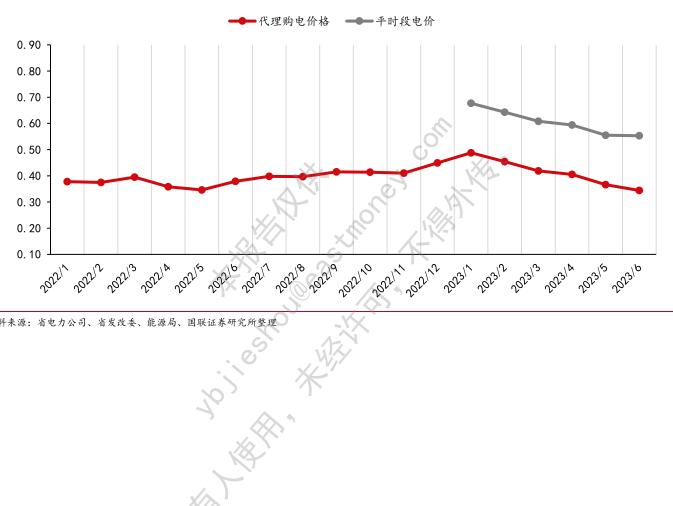
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

#### 图表 70: 2022 年 1 月-2023 年 6 月广西代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)



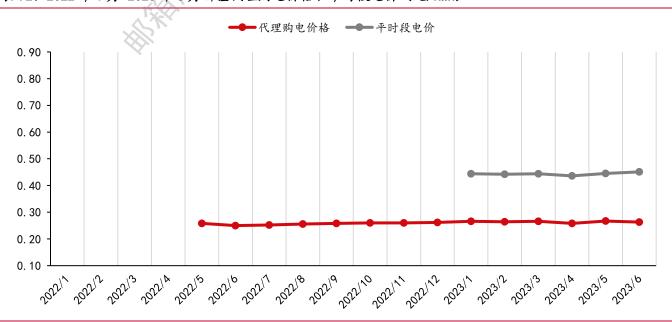


#### 图表 71: 2022 年 1 月-2023 年 6 月山西代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 72: 2022 年 1 月-2023 年 6 月新疆代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





## 图表 73: 2022 年 1 月-2023 年 6 月四川代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



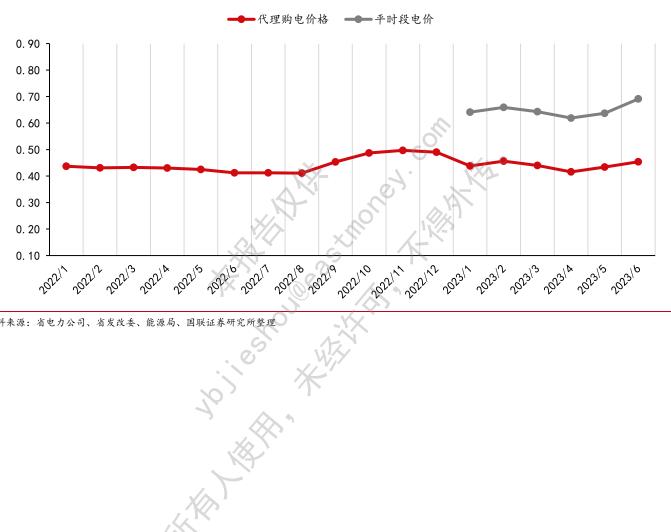
资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 74: 2022 年 1 月-2023 年 6 月福建代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 图表 75: 2022 年 1 月-2023 年 6 月湖南代理购电价格和平时段电价(元/kWh)



资料来源:省电力公司、省发改委、能源局、国联证券研究所整理

图表 76: 2022 年 1 月-2023 年 6 月云南代理购电价格和平时段电价 (元/kWh)





#### 分析师声明

本报告署名分析师在此声明: 我们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,本报告所表述的所有观点均准确地反映了我们 对标的证券和发行人的个人看法。我们所得报酬的任何部分不曾与,不与,也将不会与本报告中的具体投资建议或观点有直接或间接联系。

#### 评级说明

投资建议的评级标准		评级	说明
报告中投资建议所涉及的评级分为股票评级和行业评		买入	相对同期相关证券市场代表指数涨幅 20%以上
级 (另有说明的除外)。 评级标准为报告发布日后 6 到 12 个月内的相对市场表现,也即:以报告发布日		増持	相对同期相关证券市场代表指数涨幅介于5%~20%之间
后的6到12个月内的公司股价(或行业指数)相对	股票评级	持有	相对同期相关证券市场代表指数涨幅介于-10%~5%之间
同期相关证券市场代表性指数的涨跌幅作为基准。其中: A股市场以沪深 300 指数为基准, 新三板市场以	4	卖出	相对同期相关证券市场代表指数跌幅 10%以上
三板成指 (针对协议转让标的) 或三板做市指数 (针		强于大市	相对同期相关证券市场代表指数涨幅 10%以上
对做市转让标的)为基准;香港市场以摩根士丹利中 国指数为基准;美国市场以纳斯达克综合指数或标普		3	
500 指数为基准;韩国市场以柯斯达克指数或韩国综	行业评级	中性	相对同期相关证券市场代表指数涨幅介于-10%~10%之间
合股价指数为基准。	,00	弱于大市	相对同期相关证券市场代表指数跌幅 10%以上

#### 一般声明

除非另有规定,本报告中的所有材料版权均属国联证券股份有限公司(已获中国证监会许可的证券投资咨询业务资格)及其附属机构(以下统称"国联证券")。未经国联证券事先书面授权,不得以任何方式修改、发送或者复制本报告及其所包含的材料、内容。所有本报告中使用的商标、服务标识及标记均为国联证券的商标、服务标识及标记。

本报告是机密的,仅供我们的客户使用,国联证券不因收件人收到本报告而视其为国联证券的客户。本报告中的信息均来源于我们认为可靠的已公开资料,但国联证券对这些信息的准确性及完整性不作任何保证。本报告中的信息、意见等均仅供客户参考,不构成所述证券买卖的出价或征价邀请或要约。该等信息、意见并未考虑到获取本报告人员的具体投资目的、财务状况以及特定需求,在任何时候均不构成对任何人的个人推荐。客户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、税收等方面咨询专家的意见。对依据或者使用本报告所造成的一切后果,国联证券及/或其关联人员均不承担任何法律责任。

本报告所載的意见、评估及预测仅为本报告出具日的观点和判断。该等意见、评估及预测无需通知即可随时更改。过往的表现亦不应作为日后表现的预示和担保。在不同时期,国联证券可能会发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告。

国联证券的销售人员、交易人员以及其他专业人士可能会依据不同假设和标准、采用不同的分析方法而口头或书面发表与本报告意见及建议不一致的市场评论和/或交易观点。国联证券没有将此意见及建议向报告所有接收者进行更新的义务。国联证券的资产管理部门、自营部门以及其他投资业务部门可能独立做出与本报告中的意见或建议不一致的投资决策。

#### 特别声明

在法律许可的情况下,国联证券可能会持有本报告中提及公司所发行的证券并进行交易,也可能为这些公司提供或争取提供投资银行、财务顾问和金融产品等各种金融服务。因此,投资者应当考虑到国联证券及/或其相关人员可能存在影响本报告观点客观性的潜在利益冲突,投资者请勿将本报告视为投资或其他决定的唯一参考依据。

#### 版权声明

未经国联证券事先书面许可,任何机构或个人不得以任何形式翻版、复制、转载、刊登和引用。否则由此造成的一切不良后果及法律责任有私自翻版、复制、转载、刊登和引用者承担。

#### 联系我们

无锡:江苏省无锡市太湖新城金融一街8号国联金融大厦9层上海:上海市浦东新区世纪大道1198号世纪汇广场1座37层

电话: 0510-82833337 电话: 021-38991500 传真: 0510-82833217 传真: 021-38571373

北京:北京市东城区安定门外大街 208 号中粮置地广场 4 层深圳:广东省深圳市福田区益田路 6009 号新世界中心 29 层

电话: 010-64285217 电话: 0755-82775695

传真: 010-64285805