



国网浙江省电力有限公司关于2023年6月 代理工商业用户购电价格的公告

各工商业电力用户：

根据《国家发展改革委关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》（发改价格〔2023〕526号）、《国家发展改革委办公厅关于进一步做好电网企业代理购电工作的通知》（发改办价格〔2022〕1047号）、《省发展改革委关于转发<国家发展改革委关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知>的通知》（浙发改价格〔2023〕139号）、《省发展改革委转发<国家发展改革委办公厅关于进一步做好电网企业代理购电工作的通知>》（浙发改价格〔2023〕99号）、《省发展改革委关于转发<国家发展改革委办公厅关于组织开展电网企业代理购电工作有关事项的通知>的通知》（浙发改价格〔2021〕406号）、《2023年浙江省电力市场化交易方案》（浙发改能源〔2022〕302号）、《省发展改革委浙江能源监管办省能源局关于做好2023年度浙江省电力市场化交易相关工作的通知》《国网浙江省电力有限公司关于报备代理购电价格预测机制的函》（浙电函〔2022〕169号），经报省发展改革委备案，我公司就2023年6月1日至2023年6月30日代理购电价格有关事项公告如下。

- 附表：1.《国网浙江省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》
 2.《国网浙江省电力有限公司执行1.5倍代理购电价格表》
 3.《国网浙江省电力有限公司代理购电价格表》

表1

国网浙江省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

（执行时间：2023年6月1日-2023年6月30日）

用电分类	电压等级	电度用电价格 (元/千瓦时)	其中					分时电度用电价格(元/千瓦时)			容(需)量用电价格		
			代理购电 交易价格	上网环节 线损费用	电度输配 电价	系统运行 费用	政府性基 金及附加	尖峰时段	高峰时段	低谷时段	最大需求 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)	
公式	—	1=2+3+4+5+6	2	3	4	5	6	7=1+1*尖峰电 价上浮比例	8=1+1*高峰电 价上浮比例	9=1-1*低谷电 价下浮比例	10	11	
两部制	大工业 用电	1~10(20)千伏	0.7091	0.5257	0.0204	0.1260	0.0078	0.0292	1.2481	1.0424	0.3333	48.0	30.0
		35千伏	0.6786	0.5257	0.0204	0.0955	0.0078	0.0292	1.2148	1.0044	0.3054	44.8	28.0
		110千伏	0.6622	0.5257	0.0204	0.0791	0.0078	0.0292	1.1920	0.9867	0.2848	41.6	26.0
	一般工 商业用 电	220千伏及以上	0.6519	0.5257	0.0204	0.0688	0.0078	0.0292	1.1800	0.9779	0.2738	38.3	24.0
		1~10(20)千伏	0.7091	0.5257	0.0204	0.1260	0.0078	0.0292	1.2410	0.9219	0.3758	48.0	30.0
		35千伏	0.6786	0.5257	0.0204	0.0955	0.0078	0.0292	1.1944	0.8890	0.3529	44.8	28.0
单一制	大工业 用电	110千伏	0.6622	0.5257	0.0204	0.0791	0.0078	0.0292	1.1655	0.8675	0.3444	41.6	26.0
		220千伏及以上	0.6519	0.5257	0.0204	0.0688	0.0078	0.0292	1.1474	0.8540	0.3390	38.3	24.0
		不满1千伏	0.8150	0.5124	0.0204	0.2452	0.0078	0.0292	1.4345	1.1981	0.3831		
	一般工 商业用 电	1~10(20)千伏	0.7975	0.5257	0.0204	0.2144	0.0078	0.0292	1.4037	1.1724	0.3748		
		35千伏及以上	0.7601	0.5257	0.0204	0.1770	0.0078	0.0292	1.3606	1.1250	0.3421		
		不满1千伏	0.8150	0.5124	0.0204	0.2452	0.0078	0.0292	1.4100	1.0514	0.4401		
一般工 商业用 电	1~10(20)千伏	0.7975	0.5257	0.0204	0.2144	0.0078	0.0292	1.3957	1.0368	0.4227			
	35千伏及以上	0.7601	0.5257	0.0204	0.1770	0.0078	0.0292	1.3378	0.9958	0.3953			

- 注 1.电网企业代理购电用户电价由代理购电交易价格、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。其中输配电价由上表所列的电度输配电价、容(需)量用电价格构成，按照国家核定标准执行；基金及附加标准(分/每千瓦时)：国家重大水利建设基金0.403875分、大中型水库移民扶持基金0.62分、可再生能源附加1.9分。
 2.不满1千伏两部制工商业用户代理购电交易价格参照不满1千伏单一制工商业用户代理购电交易价格执行，其输配电价参照1-10(20)千伏两部制工商业用户输配电价执行，其分时电价浮动比例参照1-10(20)千伏两部制工商业用户分时电价浮动比例执行。
 3.上网环节线损费用、系统运行费用提前发布，直接参与市场交易用户、兜底售电用户与代理购电用户执行相同折价标准。





表2

国网浙江省电力有限公司执行1.5倍代理购电价格表

(执行时间：2023年6月1日-2023年6月30日)

用电分类	电压等级	电度用电价格 (元/千瓦时)	其中					分时电度用电价格(元/千瓦时)			容(需)量用电价格		
			代理购电 交易价格	上网环节 线损费用	电度输配 电价	系统运行 费用	政府性基 金及附加	尖峰时段	高峰时段	低谷时段	最大需 量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)	
公式	—	1=2+3+4+5+6	2	3	4	5	6	7=1+1*尖峰电 价上浮比例	8=1+1*高峰电 价上浮比例	9=1-1*低谷电 价下浮比例	10	11	
两部制	大工业 用电	1~10(20)千伏	0.9720	0.7886	0.0204	0.1260	0.0078	0.0292	1.7107	1.4288	0.4568	48.0	30.0
		35千伏	0.9415	0.7886	0.0204	0.0955	0.0078	0.0292	1.6853	1.3934	0.4237	44.8	28.0
		110千伏	0.9251	0.7886	0.0204	0.0791	0.0078	0.0292	1.6652	1.3784	0.3978	41.6	26.0
	一般工 商业用 电	220千伏及以上	0.9148	0.7886	0.0204	0.0688	0.0078	0.0292	1.6558	1.3722	0.3842	38.3	24.0
		1~10(20)千伏	0.9720	0.7886	0.0204	0.1260	0.0078	0.0292	1.7010	1.2636	0.5152	48.0	30.0
		35千伏	0.9415	0.7886	0.0204	0.0955	0.0078	0.0292	1.6570	1.2334	0.4896	44.8	28.0
单一制	大工业 用电	110千伏	0.9251	0.7886	0.0204	0.0791	0.0078	0.0292	1.6282	1.2119	0.4810	41.6	26.0
		220千伏及以上	0.9148	0.7886	0.0204	0.0688	0.0078	0.0292	1.6100	1.1984	0.4757	38.3	24.0
		不满1千伏	1.0712	0.7686	0.0204	0.2452	0.0078	0.0292	1.8854	1.5747	0.5035		
	一般工 商业用 电	1~10(20)千伏	1.0604	0.7886	0.0204	0.2144	0.0078	0.0292	1.8663	1.5588	0.4984		
		35千伏及以上	1.0230	0.7886	0.0204	0.1770	0.0078	0.0292	1.8311	1.5140	0.4603		
		不满1千伏	1.0712	0.7686	0.0204	0.2452	0.0078	0.0292	1.8532	1.3819	0.5785		
一般工 商业用 电	1~10(20)千伏	1.0604	0.7886	0.0204	0.2144	0.0078	0.0292	1.8557	1.3785	0.5620			
	35千伏及以上	1.0230	0.7886	0.0204	0.1770	0.0078	0.0292	1.8005	1.3401	0.5320			

注 已直接参与市场交易改由电网企业代理购电的用户，拥有燃煤发电自备电厂由电网企业代理购电的用户，由电网企业代理购电的高耗能用户，用电价格由电网企业代理购电交易价格的1.5倍、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。

表3

国网浙江省电力有限公司代理购电价格表

(执行时间：2023年6月1日-2023年6月30日)

单位：亿千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	明细	计算关系	数值
电量 (亿 千瓦 时)	1	工商业代理购电量	1=2+3	76.5
	2	未直接参与市场形成交易价格的上网电量	2	76.5
	3	直接参与市场形成交易价格的上网电量	3	0
电价 (元/ 千瓦 时)	1-10(20)千伏及以上工商业用户			
	4	代理购电交易价格	4	0.5257
	5	上网环节线损费用	5	0.0204
	6	系统运行费用	6	0.0078
	不满1千伏工商业用户			
	7	代理购电交易价格	7	0.5124
	8	上网环节线损费用	8	0.0204
9	系统运行费用	9	0.0078	

注 天然气发电容量电费由1-10(20)千伏及以上工商业用户承担，度电水平为0.0107元/千瓦时，直接参与市场交易用户、兜底售电用户与代理购电用户执行相同折价标准。

信息来源：网上国网

