



附表 2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间: 2022 年 1 月 1 日-2022 年 1 月 31 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	
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10 千伏	0.6244	0.4186	0.1764	0.0294	1.0737	0.6244	0.2613	40	30
	20-35 千伏以下	0.6144		0.1664	0.0294	1.0565	0.6144	0.2571	40	30
	35-110 千伏以下	0.5994		0.1514	0.0294	1.0307	0.5994	0.2508	40	30
	110 千伏	0.5744		0.1264	0.0294	0.9877	0.5744	0.2404	40	30
	220 千伏及以上	0.5494		0.1014	0.0294	0.9447	0.5494	0.2299	40	30
一般工商业及其它用电	不满 1 千伏	0.6840		0.2360	0.0294	1.1436	0.6840	0.3090		
	1-10 千伏	0.6590		0.2110	0.0294	1.1018	0.6590	0.2977		
	20-35 千伏以下	0.6490		0.2010	0.0294	1.0851	0.6490	0.2932		
	35-110 千伏以下	0.6340		0.1860	0.0294	1.0600	0.6340	0.2864		

注: 1. 电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表 1); 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《省发展改革委关于江苏电网 2020-2022 年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183 号)文件执行;政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金 0.42 分钱,大中型水库移民后期扶持资金 0.62 分钱,可再生能源电价附加 1.9 分钱。

2. 上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3. 执行分时电价的范围为大工业用电及 100 千伏安(千瓦)及以上普通工业用电。根据《省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327 号),1 月 1 日-1 月 14 日时段划分:高峰时段 8:00-12:00、17:00-21:00,平时段 12:00-17:00、21:00-24:00,低谷时段 0:00-8:00;1 月 15 日-1 月 31 日时段划分:高峰时段 8:00-11:00、17:00-22:00,平时段 11:00-17:00、22:00-24:00,低谷时段 0:00-8:00。浮动比例:大工业用电高峰电价为平段电价上浮 71.96%,低谷电价为平段电价下浮 58.15%;100 千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮 67.19%,低谷电价为平段电价下浮 54.82%。日最低气温达到或低于-3℃时,对 315 千伏安及以上的大工业用户在 9:00-11:00 和 18:00-20:00 时段执行冬季尖峰电价,尖峰电价以峰段电价为基础,上浮 20%。执行分时电价的工商业用户峰谷分时用电价格按分时电价峰谷时段及浮动比例执行,并以用户到户电价为基础进行上下浮动。

4. 对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未参与电力市场交易)在无正当理由情况下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,暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户,代理购电价格按上表中的 1.5 倍执行,其他标准及规则同常规用户。

附表 2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间: 2022 年 2 月 1 日-2022 年 2 月 28 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	
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10 千伏	0.6391	0.4333	0.1764	0.0294	1.0990	0.6391	0.2675	40	30
	20-35 千伏以下	0.6291		0.1664	0.0294	1.0818	0.6291	0.2633	40	30
	35-110 千伏以下	0.6141		0.1514	0.0294	1.0560	0.6141	0.2570	40	30
	110 千伏	0.5891		0.1264	0.0294	1.0130	0.5891	0.2465	40	30
	220 千伏及以上	0.5641		0.1014	0.0294	0.9700	0.5641	0.2361	40	30
一般工商业及其它用电	不满 1 千伏	0.6987	0.4333	0.2360	0.0294	1.1682	0.6987	0.3157		
	1-10 千伏	0.6737		0.2110	0.0294	1.1264	0.6737	0.3044		
	20-35 千伏以下	0.6637		0.2010	0.0294	1.1096	0.6637	0.2999		
	35-110 千伏以下	0.6487		0.1860	0.0294	1.0846	0.6487	0.2931		

注: 1. 电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表 1); 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《省发展改革委关于江苏电网 2020-2022 年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183 号)文件执行; 政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金 0.42 分钱, 大中型水库移民后期扶持资金 0.62 分钱, 可再生能源电价附加 1.9 分钱。

2. 上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策交叉补贴)、政府性基金及附加组成。
3. 执行分时电价的范围为大工业用电及 100 千伏安(千瓦)及以上普通工业用电。根据《省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327 号), 时段划分: 高峰时段 8:00-11:00、17:00-22:00, 平时段 11:00-17:00、22:00-24:00, 低谷时段 0:00-8:00。浮动比例: 大工业用电高峰电价为平段电价上浮 71.96%, 低谷电价为平段电价下浮 58.15%; 100 千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮 67.19%, 低谷电价为平段电价下浮 54.82%。执行分时电价的工商业用户峰谷分时用电价格按分时电价峰谷时段及浮动比例执行, 并以用户到户电价为基础进行上下浮动。
4. 对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未曾参与电力市场交易)在无正当理由情况下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, 暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户, 代理购电价格按上表中的 1.5 倍执行, 其他标准及规则同常规用户。

附表 2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间: 2022 年 3 月 1 日-2022 年 3 月 31 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	
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10 千伏	0.6612	0.4554	0.1764	0.0294	1.1370	0.6612	0.2767	40	30
	20-35 千伏以下	0.6512		0.1664	0.0294	1.1198	0.6512	0.2725	40	30
	35-110 千伏以下	0.6362		0.1514	0.0294	1.0940	0.6362	0.2662	40	30
	110 千伏	0.6112		0.1264	0.0294	1.0510	0.6112	0.2558	40	30
	220 千伏及以上	0.5862		0.1014	0.0294	1.0090	0.5862	0.2453	40	30
一般工商业及其他用电	不满 1 千伏	0.7208		0.2360	0.0294	1.2051	0.7208	0.3257		
	1-10 千伏	0.6958		0.2110	0.0294	1.1633	0.6958	0.3144		
	20-35 千伏以下	0.6858		0.2010	0.0294	1.1466	0.6858	0.3098		
	35-110 千伏以下	0.6708		0.1860	0.0294	1.1215	0.6708	0.3031		

注: 1. 电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表 1); 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《省发展改革委关于江苏电网 2020-2022 年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183 号)文件执行; 政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金 0.42 分钱, 大中型水库移民后期扶持资金 0.62 分钱, 可再生能源电价附加 1.9 分钱。

2. 上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3. 执行分时电价的范围为大工业用电及 100 千伏安(千瓦)及以上普通工业用电。根据《省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327 号), 时段划分: 高峰时段 8:00-11:00、17:00-22:00, 平时段 11:00-17:00、22:00-24:00, 低谷时段 0:00-8:00。浮动比例: 大工业用电高峰电价为平段电价上浮 71.96%, 低谷电价为平段电价下浮 58.15%; 100 千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮 67.19%, 低谷电价为平段电价下浮 54.82%。执行分时电价的工商业用户峰谷分时用电价格按分时电价峰谷时段及浮动比例执行, 并以用户到户电价为基础进行上下浮动。

4. 对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未参与电力市场交易)在无正当理由情况下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, 暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户, 代理购电价格按上表中的 1.5 倍执行, 其他标准及规则同常规用户。

附表 2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间: 2022 年 4 月 1 日-2022 年 4 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	
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大容量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10 千伏	0.6630	0.4572	0.1764	0.0294	1.1401	0.6630	0.2775	40	30
	20-35 千伏以下	0.6530		0.1664	0.0294	1.1229	0.6530	0.2733	40	30
	35-110 千伏以下	0.6380		0.1514	0.0294	1.0971	0.6380	0.2670	40	30
	110 千伏	0.6130		0.1264	0.0294	1.0541	0.6130	0.2565	40	30
	220 千伏及以上	0.5880		0.1014	0.0294	1.0111	0.5880	0.2461	40	30
一般工商业及其他用电	不满 1 千伏	0.7226		0.2360	0.0294	1.2081	0.7226	0.3265		
	1-10 千伏	0.6976		0.2110	0.0294	1.1663	0.6976	0.3152		
	20-35 千伏以下	0.6876		0.2010	0.0294	1.1496	0.6876	0.3107		
	35-110 千伏以下	0.6726		0.1860	0.0294	1.1245	0.6726	0.3039		

注: 1. 电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表 1); 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《省发展改革委关于江苏电网 2020-2022 年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183 号)文件执行; 政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金 0.42 分钱, 大中型水库移民后期扶持资金 0.62 分钱, 可再生能源电价附加 1.9 分钱。

2. 上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3. 执行分时电价的范围为大工业用电及 100 千伏安(千瓦)及以上普通工业用电。根据《省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327 号), 时段划分: 高峰时段 8:00-11:00、17:00-22:00, 平时段 11:00-17:00、22:00-24:00, 低谷时段 0:00-8:00。浮动比例: 大工业用电高峰电价为平段电价上浮 71.96%, 低谷电价为平段电价下浮 58.15%; 100 千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮 67.19%, 低谷电价为平段电价下浮 54.82%。执行分时电价的工商业用户峰谷分时用电价格按分时电价峰谷时段及浮动比例执行, 并以用户到户电价为基础进行上下浮动。

4. 对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未曾参与电力市场交易)在无正当理由情况下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, 暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户, 代理购电价格按上表中的 1.5 倍执行, 其他标准及规则同常规用户。



国家电网
STATE GRID

国网江苏省电力有限公司关于2022年5月 代理购电工商业用户电价的公告

各工商业电力用户：

根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》(发改价格〔2021〕1439号)、《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》(发改办价格〔2021〕809号)、《省发展改革委关于进一步做好深化燃煤发电上网电价市场化改革工作的通知》(苏发改价格发〔2021〕1008号)有关要求，经报省发展改革委备案，我公司就2022年5月1日至2022年5月31日代理购电工商业用户电价有关事项公告如下。

1.2022年5月1日至2022年5月31日，我公司代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等，下同)为每千瓦时0.4393元，详见附件1。

2.代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。2022年5月1日至2022年5月31日，我公司代理购电工商业用户电价详见附件2。

3.2022年5月，我省由全体工商业用户分摊的为保障居民、农业用电价格稳定产生的新增损益折合电度电价标准为每千瓦时-0.0001元。该标准已包含在上述代理购电价格中，对已直接参与市场交易(直接向发电企业或售电公司购电)的工商业用户，我公司将在市场交易形成用电价格的基础上，按该标准一并返还。

我公司将始终践行“人民电业为人民”的企业宗旨，全力以赴做好供电优质服务。广大用户如有疑问请咨询95598电话、网上国网App在线客服或当地供电营业厅。

附表：1.《国网江苏省电力有限公司代理购电价格表》

2.《国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》

国网江苏省电力有限公司

2022年4月27日

附表1

国网江苏省电力有限公司代理购电价格表

(执行时间:2022年5月1日-2022年5月31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	1	工商业代理购电量	1=2+3	62.30
	2	优先发电上网电量	2	62.30
	3	市场交易采购上网电量	3	0
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+7	0.4393
	5	平均上网电价	5	0.4393
	6	其中:保障居民农业用电价格稳定的 新增损益折合电度电价	6	-0.0001
	7	辅助服务费用折合电度电价	7	0

附表2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间:2022年5月1日-2022年5月31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 电价格	电度输 配电价	政府性 基金及 附加	高峰 时段	平时段	低谷 时段	最大需量 (元/千 瓦·月)	变压器容量 (元/千伏 安·月)
大工业 用电	1-10千伏	0.6451	0.4393	0.1764	0.0294	1.1093	0.6451	0.2700	40	30
	20-35千伏以下	0.6351		0.1664	0.0294	1.0921	0.6351	0.2658	40	30
	35-110千伏以下	0.6201		0.1514	0.0294	1.0663	0.6201	0.2595	40	30
	110千伏	0.5951		0.1264	0.0294	1.0233	0.5951	0.2490	40	30
	220千伏及以上	0.5701		0.1014	0.0294	0.9803	0.5701	0.2386	40	30
一般工 商业及 其它用 电	不满1千伏	0.7047		0.2360	0.0294	1.1782	0.7047	0.3184		
	1-10千伏	0.6797		0.2110	0.0294	1.1364	0.6797	0.3071		
	20-35千伏以下	0.6697		0.2010	0.0294	1.1197	0.6697	0.3026		
	35-110千伏以下	0.6547		0.1860	0.0294	1.0946	0.6547	0.2958		

注:1.电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附件1);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《省发展改革委关于江苏电网2020-2022年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183号)文件执行;政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.42分钱,大中型水库移民后期扶持资金0.62分钱,可再生能源电价附加1.9分钱。

2.上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3.执行分时电价的范围为大工业用电及100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电。根据《省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327号),时段划分:高峰时段8:00-11:00、17:00-22:00,平时段11:00-17:00、22:00-24:00,低谷时段0:00-8:00,浮动比例:大工业用电高峰电价为平段电价上浮71.96%,低谷电价为平段电价下浮58.15%;100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮67.19%,低谷电价为平段电价下浮54.82%。执行分时电价的工商业用户峰谷分时电价按分时电价峰谷时段及浮动比例执行,并以用户到户电价为基准进行上下浮动。

4.对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未参与电力市场交易)在无正当理由情况下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,暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户,代理购电价格按上表中的1.5倍执行,其他标准及规则同常规用户。



能源监督投诉举报电话:

12398



网上国网APP

国网江苏省电力有限公司

STATE GRID JIANGSU ELECTRIC POWER CO., LTD.



国家电网
STATE GRID

国网江苏省电力有限公司关于2022年6月 代理购电工商业用户电价的公告

各工商业电力用户：

根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》(发改价格〔2021〕1439号)、《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》(发改办价格〔2021〕809号)、《省发展改革委关于进一步做好深化燃煤发电上网电价市场化改革工作的通知》(苏发改价格发〔2021〕1008号)有关要求,经报省发展改革委备案,我公司就2022年6月1日至2022年6月30日代理购电工商业用户电价有关事项公告如下。

1.2022年6月1日至2022年6月30日,我公司代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等,下同)为每千瓦时0.4594元,详见附件1。

2.代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。2022年6月1日至2022年6月30日,我公司代理购电工商业用户电价详见附件2。

3.2022年6月,我省由全体工商业用户分摊的为保障居民、农业用电价格稳定产生的新增损益折合电度电价标准为每千瓦时0.0008元。该标准已包含在上述代理购电价格中。对已直接参与市场交易(直接向发电企业或售电公司购电)的工商业用户,我公司将在市场交易形成用电价格的基础上,按该标准一并收取。

我公司将始终践行“人民电业为人民”的企业宗旨,全力以赴做好供电优质服务。广大用户如有疑问请咨询95598电话、网上国网App在线客服或当地供电营业厅。

附表:1.《国网江苏省电力有限公司代理购电价格表》

2.《国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》

国网江苏省电力有限公司

2022年5月28日

附表1

国网江苏省电力有限公司代理购电价格表 (执行时间:2022年6月1日-2022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	1	工商业代理购电量	1=2+3	69.00
	2	优先发电上网电量	2	59.48
	3	市场交易采购上网电量	3	9.52
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+7	0.4594
	5	平均上网电价	5	0.4594
	6	其中:保障居民农业用电价格稳定的新增损益折合电度电价	6	0.0008
	7	辅助服务费用折合电度电价	7	0

注:按照《省发展改革委 江苏能源监管办关于开展2022年电力市场交易工作的通知》(苏发改能源发〔2021〕1128号)精神,2022年6月一类用户、售电公司按实际(售)电量的10%以代理购电价格结算。本月国网江苏省电力有限公司参与江苏电力集中竞价市场购入电量14.78亿千瓦时,按照电量结构比例计算,其中用于电网代理工商业用户电量9.52亿千瓦时,用于华东电网月度经销电量0.34亿千瓦时,用于一类用户、售电公司按实际(售)电量的10%以代理购电价格结算电量4.92亿千瓦时。

附表2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表 (执行时间:2022年6月1日-2022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		
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10千伏	0.6652	0.4594	0.1764	0.0294	1.1439	0.6652	0.2784	40	30
	20-35千伏以下	0.6552		0.1664	0.0294	1.1267	0.6552	0.2742	40	30
	35-110千伏以下	0.6402		0.1514	0.0294	1.1009	0.6402	0.2679	40	30
	110千伏	0.6152		0.1264	0.0294	1.0579	0.6152	0.2575	40	30
	220千伏及以上	0.5902		0.1014	0.0294	1.0149	0.5902	0.2470	40	30
一般工商业及其它用电	不满1千伏	0.7248		0.2360	0.0294	1.2118	0.7248	0.3275		
	1-10千伏	0.6998		0.2110	0.0294	1.1700	0.6998	0.3162		
	20-35千伏以下	0.6898		0.2010	0.0294	1.1533	0.6898	0.3117		
	35-110千伏以下	0.6748		0.1860	0.0294	1.1282	0.6748	0.3049		

注:1.电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表1);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《省发展改革委关于江苏电网2020-2022年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183号)文件执行;政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.42分/度,大中型水库移民后期扶持资金0.62分/度,可再生能源电价附加1.9分/度。

2.上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3.执行分时电价的范围为大工业用电及100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电。根据《省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327号),时段划分:高峰时段8:00-11:00、17:00-22:00,平时段11:00-17:00、22:00-24:00,低谷时段0:00-8:00,浮动比例:大工业用电高峰电价为平段电价上浮71.96%,低谷电价为平段电价下浮58.15%;100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮67.19%,低谷电价为平段电价下浮54.82%。执行分时电价的工商业用户峰谷分时用电价格按分时电价峰谷时段及浮动比例执行,并以用户到户电价为基础进行上下浮动。

4.对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未参与电力市场交易)在无正当理由情况下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,暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户,代理购电价格按上表中的1.5倍执行,其他标准及规则同常规用户。



网上国网APP

国网江苏省电力有限公司

STATE GRID JIANGSU ELECTRIC POWER CO., LTD.



国家电网
STATE GRID

国网江苏省电力有限公司关于2022年7月 代理购电工商业用户电价的公告

各工商业电力用户：

根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》(发改价格〔2021〕1439号)、《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》(发改办价格〔2021〕809号)、《省发展改革委关于进一步做好深化燃煤发电上网电价市场化改革工作的通知》(苏发改价格发〔2021〕1008号)有关要求,经报省发展改革委备案,我公司就2022年7月1日至2022年7月31日代理购电工商业用户电价有关事项公告如下。

1.2022年7月1日至2022年7月31日,我公司代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等,下同)为每千瓦时0.4408元,详见附件1。

2.代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。2022年7月1日至2022年7月31日,我公司代理购电工商业用户电价详见附件2。

3.2022年7月,我省由全体工商业用户分摊的为保障居民、农业用电价格稳定产生的新增损益折合电度电价标准为每千瓦时-0.0002元。该标准已包含在上述代理购电价格中,对已直接参与市场交易(直接向发电企业或售电公司购电)的工商业用户,我公司将在市场交易形成用电价格的基础上,按该标准一并退还。

我公司将始终践行“人民电业为人民”的企业宗旨,全力以赴做好供电优质服务。广大用户如有疑问请咨询95598电话、网上国网App在线客服或当地供电营业厅。

附表:1.《国网江苏省电力有限公司代理购电价格表》

2.《国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》

国网江苏省电力有限公司

2022年6月27日

附表1

国网江苏省电力有限公司代理购电价格表

(执行时间:2022年7月1日-2022年7月31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	1	工商业代理购电量	1=2+3	90.5
	2	优先发电上网电量	2	90.5
	3	市场交易采购上网电量	3	0
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+7	0.4408
	5	平均上网电价	5	0.4408
	6	其中:保障居民农业用电价格稳定的新增损益折合电度电价	6	-0.0002
	7	辅助服务费用折合电度电价	7	0

附表2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间:2022年7月1日-2022年7月31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	
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10千伏	0.6466	0.4408	0.1764	0.0294	1.1119	0.6466	0.2706	40	30
	20-35千伏以下	0.6366		0.1664	0.0294	1.0947	0.6366	0.2664	40	30
	35-110千伏以下	0.6216		0.1514	0.0294	1.0689	0.6216	0.2601	40	30
	110千伏	0.5966		0.1264	0.0294	1.0259	0.5966	0.2497	40	30
	220千伏及以上	0.5716		0.1014	0.0294	0.9829	0.5716	0.2392	40	30
一般工商业及其它用电	不满1千伏	0.7062		0.2360	0.0294	1.1807	0.7062	0.3191		
	1-10千伏	0.6812		0.2110	0.0294	1.1389	0.6812	0.3078		
	20-35千伏以下	0.6712		0.2010	0.0294	1.1222	0.6712	0.3032		
	35-110千伏以下	0.6562		0.1860	0.0294	1.0971	0.6562	0.2965		

注:1.电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附件1);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《国家发展改革委关于江苏电网2020-2022年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183号)文件执行;政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.42分/度,大中型水库移民后期扶持资金0.62分/度,可再生能源电价附加1.9分/度。

2.上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3.执行分时电价的范围为大工业用电及100千伏(千瓦)及以上普通工业用电。根据《国家发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327号),时段划分:高峰时段8:00-11:00、17:00-22:00,平时段11:00-17:00、22:00-24:00,低谷时段0:00-8:00,浮动比例:大工业用电高峰电价为平段电价上浮71.96%,低谷电价为平段电价下浮58.15%;100千伏(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮67.19%,低谷电价为平段电价下浮54.82%;日最高气温达到或超过35℃时,对315千伏安及以上的大工业用电在10:00-11:00和14:00-15:00时段执行夏季尖峰电价,同时将17:00-18:00从峰期调整为平期;夏季尖峰电价,以峰段电价为基准,上浮20%;执行分时电价的工商业用户峰谷分时电价按分时电价峰谷时段及浮动比例执行,并以用户到户电价为基准进行上下浮动。

4.对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未参与电力市场交易)在无正当理由情况下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,暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户,代理购电价格按上表中的1.5倍执行,其他标准及规则同常规用户。



能源监管投诉举报电话:

12398



网上国网APP

国网江苏省电力有限公司

STATE GRID JIANGSU ELECTRIC POWER CO., LTD.



国家电网
STATE GRID

国网江苏省电力有限公司关于2022年8月 代理购电工商业用户电价的公告

各工商业电力用户：

根据国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知(发改价格〔2021〕1439号)、《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》(发改办价格〔2021〕809号)、《省发展改革委关于进一步做好深化燃煤发电上网电价市场化改革工作的通知》(苏发改价格发〔2021〕1008号)有关要求,经报省发展改革委备案,我公司就2022年8月1日至2022年8月31日代理购电工商业用户电价有关事项公告如下。

1.2022年8月1日至2022年8月31日,我公司代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等,下同)为每千瓦时0.4617元,详见附表1。

2.代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。2022年8月1日至2022年8月31日,我公司代理购电工商业用户电价详见附表2。

3.2022年8月,我省由全体工商业用户分摊的为保障居民、农业用电价格稳定产生的新增损益折合电度电价标准为每千瓦时0.0073元。该标准已包含在上述代理购电价格中。对已直接参与市场交易(直接向发电企业或售电公司购电)的工商业用户,我公司将在市场交易形成用电价格的基础上,按该标准一并收取。

我公司将始终践行“人民电业为人民”的企业宗旨,全力以赴做好供电优质服务。广大用户如有疑问请咨询95598电话、网上国网App在线客服或当地供电营业厅。

附表:1.《国网江苏省电力有限公司代理购电价格表》

2.《国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》

国网江苏省电力有限公司
2022年7月28日

附表1

国网江苏省电力有限公司代理购电价格表 (执行时间:2022年8月1日-2022年8月31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	1	工商业代理购电量	1=2+3	94.00
	2	优先发电上网电量	2	68.97
	3	市场交易采购上网电量	3	25.03
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+7	0.4617
	5	平均上网电价	5	0.4617
	6	其中:保障居民农业用电价格稳定的 新增损益折合电度电价	6	0.0073
	7	辅助服务费用折合电度电价	7	0

注:按照《省发展改革委 江苏省能源局关于开展2022年电力市场交易工作的通知》(苏发改能源发〔2021〕1128号)精神,2022年8月一类用户、售电公司按实际(售)电量的10%以代理购电价格结算。本月国网江苏省电力有限公司参与江苏电力集中竞价市场购入电量36.53亿千瓦时,按照电量结构比例计算,其中用于电网代理工商业用户电量25.03亿千瓦时,用于华东电网月度经调电量0.8亿千瓦时,用于一类用户、售电公司按实际(售)电量的10%以代理购电价格结算电量10.70亿千瓦时。

附表2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表 (执行时间:2022年8月1日-2022年8月31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	
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10千伏	0.6675	0.4617	0.1764	0.0294	1.1478	0.6675	0.2793	40	30
	20-35千伏以下	0.6575		0.1664	0.0294	1.1306	0.6575	0.2752	40	30
	35-110千伏以下	0.6425		0.1514	0.0294	1.1048	0.6425	0.2689	40	30
	110千伏	0.6175		0.1264	0.0294	1.0619	0.6175	0.2584	40	30
	220千伏及以上	0.5925		0.1014	0.0294	1.0189	0.5925	0.2480	40	30
一般工商业及其它用电	不满1千伏	0.7271		0.2360	0.0294	1.2156	0.7271	0.3285		
	1-10千伏	0.7021		0.2110	0.0294	1.1738	0.7021	0.3172		
	20-35千伏以下	0.6921		0.2010	0.0294	1.1571	0.6921	0.3127		
	35-110千伏以下	0.6771		0.1860	0.0294	1.1320	0.6771	0.3059		

注:1.电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表1);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《省发展改革委关于江苏电网2020-2022年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183号)文件执行;政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.42分/度,大中型水库移民后期扶持资金0.62分/度,可再生能源电价附加1.9分/度。

2.上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3.执行分时电价的范围为大工业用电及100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电。根据《省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327号),时段划分:高峰时段8:00-11:00、17:00-22:00,平时段11:00-17:00、22:00-24:00,低谷时段0:00-8:00,浮动比例:大工业用电高峰电价为平时段电价的1.196%,低谷电价为平时段电价的0.815%;100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平时段电价的1.196%,低谷电价为平时段电价的0.815%。日最高气温达到或超过35℃时,对315千伏安及以上的大工业用电在10:00-11:00和14:00-15:00时段执行夏季尖峰电价,同时于17:00-18:00从峰期调整为平时;夏季尖峰电价,以峰段电价为基础,上浮20%。执行分时电价的工商业用户峰谷分时用电价格按分时电价峰谷时段及浮动比例执行,并以用户到户电价为基准进行上下浮动。

4.对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未参与电力市场交易)在无正当理由情况下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,暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户,代理购电价格按上表中的1.5倍执行,其他标准及规则同常规用户。



网上国网APP

国网江苏省电力有限公司

STATE GRID JIANGSU ELECTRIC POWER CO., LTD.



国家电网
STATE GRID

国网江苏省电力有限公司关于2022年9月 代理购电工商业用户电价的公告

各工商业电力用户：

根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》(发改价格〔2021〕1439号)、《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》(发改办价格〔2021〕809号)、《省发展改革委关于进一步做好深化燃煤发电上网电价市场化改革工作的通知》(苏发改价格发〔2021〕1008号)有关要求,经报省发展改革委备案,我公司就2022年9月1日至2022年9月30日代理购电工商业用户电价有关事项公告如下。

1.2022年9月1日至2022年9月30日,我公司代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等,下同)为每千瓦时0.4650元,详见附表1。

2.代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。2022年9月1日至2022年9月30日,我公司代理购电工商业用户电价详见附表2。

3.2022年9月,我省由全体工商业用户分摊的为保障居民、农业用电价格稳定产生的新增损益折合电度电价标准为每千瓦时0.0093元。该标准已包含在上述代理购电价格中。对已直接参与市场交易(直接向发电企业或售电公司购电)的工商业用户,我公司将在市场交易形成用电价格的基础上,按该标准一并收取。

我公司将始终践行“人民电业为人民”的企业宗旨,全力以赴做好供电优质服务。广大用户如有疑问请咨询95598电话、网上国网App在线客服或当地供电营业厅。

附表:1.《国网江苏省电力有限公司代理购电价格表》

2.《国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》

国网江苏省电力有限公司
2022年8月28日

附表1

国网江苏省电力有限公司代理购电价格表 (执行时间:2022年9月1日-2022年9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	1	工商业代理购电量	1=2+3	81.50
	2	优先发电上网电量	2	73.56
	3	市场交易采购上网电量	3	7.94
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+7	0.4650
	5	平均上网电价	5	0.4650
	6	其中:保障居民农业用电价格稳定的 新增损益折合电度电价	6	0.0093
	7	辅助服务费用折合电度电价	7	0

注:按照《省发展改革委 江苏能源监管办关于开展2022年电力市场交易工作的通知》(苏发改能源发〔2021〕1128号)精神,2022年9月一类用户、售电公司按实际用电量(售)电量的10%以代理购电价格结算。本月国网江苏省电力有限公司参与江苏电力集中竞价市场购入电量11.84亿千瓦时,按照电量结构比例计算,其中用于电网代理工商业用户电量7.94亿千瓦时,用于华东电网月度经销电量0.34亿千瓦时,用于一类用户、售电公司按实际用电量(售)电量的10%以代理购电价格结算电量3.56亿千瓦时。

附表2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表 (执行时间:2022年9月1日-2022年9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	
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10千伏	0.6708	0.4650	0.1764	0.0294	1.1535	0.6708	0.2807	40	30
	20-35千伏以下	0.6608		0.1664	0.0294	1.1363	0.6608	0.2765	40	30
	35-110千伏以下	0.6458		0.1514	0.0294	1.1105	0.6458	0.2703	40	30
	110千伏	0.6208		0.1264	0.0294	1.0675	0.6208	0.2598	40	30
	220千伏及以上	0.5958		0.1014	0.0294	1.0245	0.5958	0.2493	40	30
一般工商业及其它用电	不满1千伏	0.7304		0.2360	0.0294	1.2212	0.7304	0.3300		
	1-10千伏	0.7054		0.2110	0.0294	1.1794	0.7054	0.3187		
	20-35千伏以下	0.6954		0.2010	0.0294	1.1626	0.6954	0.3142		
	35-110千伏以下	0.6804		0.1860	0.0294	1.1376	0.6804	0.3074		

注:1.电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表1);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《省发展改革委关于江苏电网2020-2022年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183号)文件执行;政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.42分钱,大中型水库移民后期扶持资金0.62分钱,可再生能源电价附加1.9分钱。

2.上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3.执行分时电价的范围为大工业用电及100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电。根据《省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327号),时段划分:高峰时段8:00-11:00、17:00-22:00,平时段11:00-17:00、22:00-24:00,低谷时段0:00-8:00,浮动比例:大工业用电高峰电价为平段电价上浮71.96%,低谷电价为平段电价下浮58.15%;100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮67.19%,低谷电价为平段电价下浮54.82%。执行分时电价的工商业用户峰谷分时电价按分时电价峰谷时段及浮动比例执行,并以用户到户电价为基准进行上下浮动。

4.对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未参与电力市场交易)在无正当理由情况下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,暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户,代理购电价格按上表中的1.5倍执行,其他标准及规则同常规用户。



国网江苏省电力有限公司

STATE GRID JIANGSU ELECTRIC POWER CO., LTD.



国家电网
STATE GRID

国网江苏省电力有限公司关于2022年10月 代理购电工商业用户电价的公告

各工商业电力用户：

根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》(发改价格〔2021〕1439号)、《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》(发改办价格〔2021〕809号)、《省发展改革委关于进一步做好深化燃煤发电上网电价市场化改革工作的通知》(苏发改价格发〔2021〕1008号)有关要求,经报省发展改革委备案,我公司就2022年10月1日至2022年10月31日代理购电工商业用户电价有关事项公告如下。

1.2022年10月1日至2022年10月31日,我公司代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等,下同)为每千瓦时0.4686元,详见附表1。

2.代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。2022年10月1日至2022年10月31日,我公司代理购电工商业用户电价详见附表2。

3.2022年10月,我省由全体工商业用户分摊的为保障居民、农业用电价格稳定产生的新增损益折合电度电价标准为每千瓦时0.0058元。该标准已包含在上述代理购电价格中,对已直接参与市场交易(直接向发电企业或售电公司购电)的工商业用户,我公司将在市场交易形成用电价格的基础上,按该标准一并收取。

我公司将始终践行“人民电业为人民”的企业宗旨,全力以赴做好供电优质服务。广大用户如有疑问请咨询95598电话、网上国网App在线客服或当地供电营业厅。

附表:1.《国网江苏省电力有限公司代理购电价格表》

2.《国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》

国网江苏省电力有限公司

2022年9月27日

附表1

国网江苏省电力有限公司代理购电价格表
(执行时间:2022年10月1日-2022年10月31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	1	工商业代理购电量	1=2+3	69.80
	2	优先发电上网电量	2	69.80
	3	市场交易采购上网电量	3	0
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+7	0.4686
	5	平均上网电价	5	0.4686
	6	其中:保障居民农业用电价格稳定的 新增损益折合电度电价	6	0.0058
	7	辅助服务费用折合电度电价	7	0

附表2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表
(执行时间:2022年10月1日-2022年10月31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 电价格	电度输 配电价	政府性 基金及 附加	高峰 时段	平时段	低谷 时段	最大需 (元/千 瓦·月)	变压器容量 (元/伏 安·月)
大工业 用电	1-10千伏	0.6744	0.4686	0.1764	0.0294	1.1597	0.6744	0.2822	40	30
	20-35千伏以下	0.6644		0.1664	0.0294	1.1425	0.6644	0.2781	40	30
	35-110千伏以下	0.6494		0.1514	0.0294	1.1167	0.6494	0.2718	40	30
	110千伏	0.6244		0.1264	0.0294	1.0737	0.6244	0.2613	40	30
	220千伏及以上	0.5994		0.1014	0.0294	1.0307	0.5994	0.2508	40	30
一般工 商业及 其它用 电	不满1千伏	0.7340		0.2360	0.0294	1.2272	0.7340	0.3316		
	1-10千伏	0.7090		0.2110	0.0294	1.1854	0.7090	0.3203		
	20-35千伏以下	0.6990		0.2010	0.0294	1.1687	0.6990	0.3158		
	35-110千伏以下	0.6840		0.1860	0.0294	1.1436	0.6840	0.3090		

注:1.电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表1);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《省发展改革委关于江苏电网2020-2022年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183号)文件执行;政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.42分钱,大中型水库移民后期扶持资金0.62分钱,可再生能源电价附加1.9分钱。

2.上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3.执行分时电价的范围为大工业用电及100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电,根据《省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327号),时段划分:高峰时段8:00-11:00、17:00-22:00,平时段11:00-17:00、22:00-24:00,低谷时段0:00-8:00,浮动比例:大工业用电高峰电价为平段电价上浮71.96%,低谷电价为平段电价下浮58.15%;100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮67.19%,低谷电价为平段电价下浮54.82%,执行分时电价的工商业用户峰谷分时用电价格按分时电价峰谷时段及浮动比例执行,并以用户到户电价为基准进行上下浮动。

4.对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未参与电力市场交易)在无正当理由情况下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,暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户,代理购电价格按上表中的1.5倍执行,其他标准及规则同常规用户。



网上国网APP

国网江苏省电力有限公司

STATE GRID JIANGSU ELECTRIC POWER CO., LTD.



国家电网
STATE GRID

国网江苏省电力有限公司关于2022年11月 代理购电工商业用户电价的公告

各工商业电力用户：

根据《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》(发改价格〔2021〕1439号)、《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》(发改办价格〔2021〕809号)、《国家发展改革委关于进一步做好深化燃煤发电上网电价市场化改革工作的通知》(苏发改价格发〔2021〕1008号)有关要求,经报省发展改革委备案,我公司就2022年11月1日至2022年11月30日代理购电工商业用户电价有关事项公告如下。

1.2022年11月1日至2022年11月30日,我公司代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等,下同)为每千瓦时0.4533元,详见附表1。

2.代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。2022年11月1日至2022年11月30日,我公司代理购电工商业用户电价详见附表2。

3.2022年11月,我省由全体工商业用户分摊的为保障居民、农业用电价格稳定产生的新增损益折合电度电价标准为每千瓦时0.0006元。该标准已包含在上述代理购电价格中。对已直接参与市场交易(直接向发电企业或售电公司购电)的工商业用户,我公司将在市场交易形成用电价格的基础上,按该标准一并收取。

我公司将始终践行“人民电业为人民”的企业宗旨,全力以赴做好供电优质服务。广大用户如有疑问请咨询95598电话、网上国网App在线客服或当地供电营业厅。

附表:1.《国网江苏省电力有限公司代理购电价格表》

2.《国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》

国网江苏省电力有限公司
2022年10月28日

附表1

国网江苏省电力有限公司代理购电价格表 (执行时间:2022年11月1日-2022年11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	1	工商业代理购电量	1=2+3	73.40
	2	优先发电上网电量	2	73.40
	3	市场交易采购上网电量	3	0
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+7	0.4533
	5	平均上网电价	5	0.4533
	6	其中:保障居民农业用电价格稳定的 新增损益折合电度电价	6	0.0006
	7	辅助服务费用折合电度电价	7	0

附表2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表 (执行时间:2022年11月1日-2022年11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	
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10千伏	0.6591	0.4533	0.1764	0.0294	1.1334	0.6591	0.2758	40	30
	20-35千伏以下	0.6491		0.1664	0.0294	1.1162	0.6491	0.2716	40	30
	35-110千伏以下	0.6341		0.1514	0.0294	1.0904	0.6341	0.2654	40	30
	110千伏	0.6091		0.1264	0.0294	1.0474	0.6091	0.2549	40	30
	220千伏及以上	0.5841		0.1014	0.0294	1.0044	0.5841	0.2444	40	30
一般工商业及其它用电	不满1千伏	0.7187		0.2360	0.0294	1.2016	0.7187	0.3247		
	1-10千伏	0.6937		0.2110	0.0294	1.1598	0.6937	0.3134		
	20-35千伏以下	0.6837		0.2010	0.0294	1.1431	0.6837	0.3089		
	35-110千伏以下	0.6687		0.1860	0.0294	1.1180	0.6687	0.3021		

注:1.电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表1);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《国家发展改革委关于江苏电网2020-2022年输配电价和销售电价有关事项的通知》(苏发改价格发〔2020〕1183号)文件执行;政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金0.42分钱,大中型水库移民后期扶持资金0.62分钱,可再生能源电价附加1.9分钱。

2.上表所列电度用电价格由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3.执行分时电价的范围为大工业用电及100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电。根据《国家发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》(苏发改价格发〔2021〕1327号),时段划分:高峰时段8:00-11:00、17:00-22:00,平时段11:00-17:00、22:00-24:00,低谷时段0:00-8:00,浮动比例:大工业用电高峰电价为平段电价上浮71.96%,低谷电价为平段电价下浮58.15%;100千伏安(千瓦)及以上普通工业用电高峰电价为平段电价上浮67.19%,低谷电价为平段电价下浮54.82%。执行分时电价的工商业用户峰谷分时用电价格按分时电价峰谷时段及浮动比例执行,并以用户到户电价为基准进行上下浮动。

4.对于已直接参与市场交易(不含已在电力交易平台注册但未参与电力市场交易)在无正当理由情况下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,暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户,代理购电价格按上表中的1.5倍执行,其他标准及规则同常规用户。



能源监管投诉举报电话:

12398



网上国网APP

国网江苏省电力有限公司

STATE GRID JIANGSU ELECTRIC POWER CO., LTD.



各工商业电力用户:

1.2022年12月1日至2022年12月31日,我公司代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等,下同)为每千瓦时0.4658元,详见附表1。

2.代理购电用户电价由代理购电价格、输配电价(含线损及政策性交叉补贴)、政府性基金及附加组成。2022年12月1日至2022年12月31日,我公司代理购电工商业用户电价详见附表2。

3.2022年12月,我省由全体工商业用户分摊的为保障居民、农业用电价格稳定产生的新增损益折合中压用户价格为每千瓦时0.0031元,该标准已包含在上述代理购电价格中,对已直接参与市场交易(直接向发电企业或售电公司购电)的工商业用户,我公司将在市场交易形成用电价格的基础上,按该标准一并收取。

我公司始终践行“人民电业为人民”的企业宗旨，全力以赴做好供电优质服务。广大用户如有疑问请咨询95598电话、网上国网APP在线客服或当地供电营业所。

附表 1 《国网江苏省电力有限公司代理购电价格表》

2.《国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》

国网江苏省电力有限公司
2022年11月27日

附表1

国网江苏省电力有限公司代理购电价格表
(执行时间:2022年12月1日-2022年12月31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	1	工商业代理购电量	$1=2+3$	88.50
	2	优先发电上网电量	2	88.50
	3	市场交易采购上网电量	3	0
	4	工商业代理购电价格	$4=5+7$	0.4658
电价	5	平地上网电价	5	0.4658
	6	其中:保障居民农业用电价格稳定的 新峰谷损益合电费电价	6	0.0031
	7	辅助服务费用折含中度电价	7	0

附表2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表
(执行时间:2022年12月1日-2022年12月31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		
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	高峰时段	平时段	低谷时段	最大需 量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
大工业用电	1-10千伏	0.6716	0.4658	0.1764	0.0294	1.1549	0.6716	0.2811	40	30
	20-35千伏以下	0.6616		0.1654	0.0294	1.1377	0.6616	0.2769	40	30
	35-110千伏以下	0.6466		0.1514	0.0294	1.1189	0.6466	0.2708	40	30
	110千伏	0.6216		0.1254	0.0294	1.0689	0.6216	0.2601	40	30
	220千伏及以上	0.5966		0.1014	0.0294	1.0259	0.5966	0.2497	40	30
一般工商业及其他用电	不满1千伏	0.7312		0.2350	0.0294	1.2225	0.7312	0.3304		
	1-10千伏	0.7062		0.2110	0.0294	1.1887	0.7062	0.3191		
	20-35千伏以下	0.6962		0.2010	0.0294	1.1640	0.6962	0.3145		
	35-110千伏以下	0.6812		0.1850	0.0294	1.1389	0.6812	0.3078		

[illegible]

2. 上表所列饭店门市价格由代理店申报价格(按平均上四味价、普通和光光、中等)、饭店老配市价(含地城及夜宵菜及补膳)、政府中其他附加费。

[illegible][illegible]

网上国网APP

国网江苏省电力有限公司

RYATE GRID JIANGSU ELECTRIC POWER CO., LTD.