



提供更强**动力**
助力业务成长



售电手册

壳牌能源(中国)有限公司
综合性能源解决方案合作伙伴



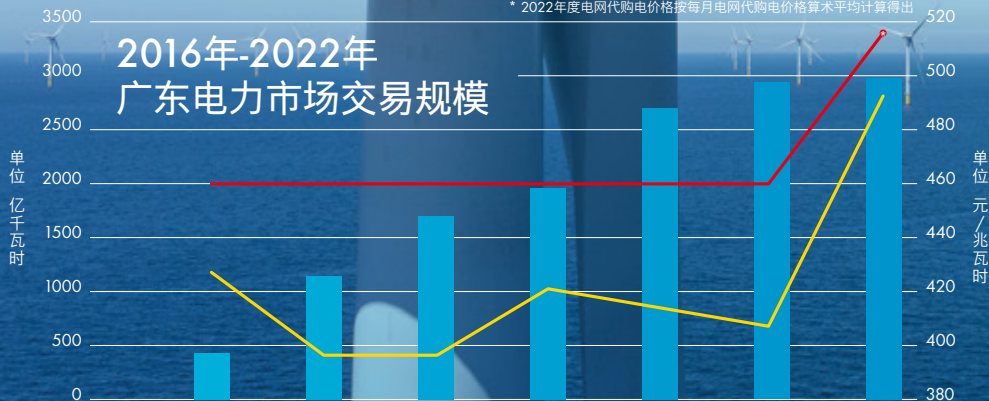
■ 市场直接交易电量

— 年度长协均价

— 电网代购价

* 2022年度电网代购电价格按每月电网代购电价格算术平均计算得出

2016年-2022年 广东电力市场交易规模



2015

2016

2017

2018

2019

2020

2021

2022

“9号文”
深化电力体制
改革



“售电公司”
引入市场



中长期电力
批发市场
建立



“1453号文”
电力现货市场
建设试点



“1658号文”
电价市场化



输配电价改
革持续深入



“1439号文”
电力市场
参与主体
多元化



电力行业
变迁时间轴

市场化交易购电 VS 电网代购电



发改价格[2021]1439号

自2021年10月15日起取消工商业目录销售电价，10千伏及以上用户原则上要直接参与市场交易。



发改办价格[2021]809号

暂无法直接参与/未直接参与市场交易的用户可由电网企业代购电。

市场化交易购电(售电公司)

电网代购电

差异点

用户可按需协商固定/联动价格比例，还可根据用户偏好，选择不同的价格联动方式：具有上下限的联动或者最大化关联市场波动的联动方式

用户接受市场公布的电网代购价格，代购价格每月波动，不受用户控制

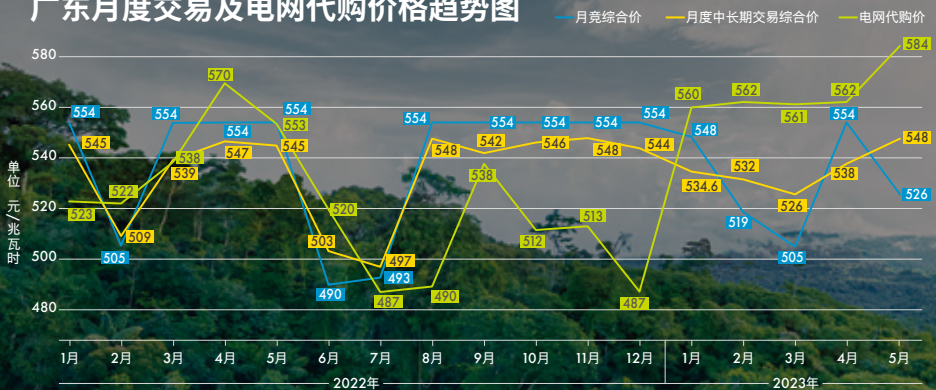
1. 可购买常规电或绿电，按需协商绿电占比
2. 含市场分摊费用
3. 可参与需求侧响应

只可购买常规电

相同点

1. 用电方式及稳定性相同：均由电网供电，无需额外安装设备。
2. 电费缴纳方式相同：用户可通过营业厅、网络、APP等线上线下服务渠道缴纳电费。

广东月度交易及电网代购价格趋势图



市场联动价格即市场联动部分的电能与电力市场价格挂钩形成的价格，由购售双方自行约定。

市场联动价格将随市场价格变动，可联动的价格具体包括以下四种：

1. 日前市场月度交易综合价
2. 月度集中竞争交易综合价
3. 月度中长期交易综合价
4. 月度及现货偏差电量加权平均价

* 以广东电力交易中心公布月度零售市场联动价格为准

电费单解读

* 以市场化购电用户电费单举例，电网代购电客户电费单或有不同

电费信息 Electricity Bill Information

类别	项目	电量(千瓦时)	电价(元/千瓦时)	金额(元)					
大工业1-10千伏	(1)电能电费(尖)	15.00	1.13978900	17.10					
大工业1-10千伏	(2)电能电费(峰)	18375.00	0.91985100	16902.27					
大工业1-10千伏	(3)电能电费(平)	20805.00	0.54273600	11291.62					
大工业1-10千伏	(4)电能电费(谷)	18375.00	0.20872000	3835.22					
大工业1-10千伏	(5)输配电费(尖)	15.00	0.29140000	4.37					
大工业1-10千伏	(6)输配电费(峰)	18375.00	0.23310000	4283.21					
大工业1-10千伏	(7)输配电费(平)	20805.00	0.13710000	2852.37					
大工业1-10千伏	(8)输配电费(谷)	18375.00	0.05210000	957.34					
	(9)市场化分摊总费用	0	0	1789.49					
功率因数标准	功率因数	调整系数	(10)调整电费(元)	计费需量	基本电费单价(元/千瓦月)	(11)基本电费(元)	基金及附加费单价(元/千瓦时)	(12)基金及附加费(元)	(13)退补电费(元)
考核标准0.9	0.92	-0.003	-164.06	398.55	32.00	12753.60	0.02766875	1592.93	0.00
日前邀约需求响应交易费用小计	可中断负荷交易费用小计	零售分成费用小计	退补费用小计	(14)需求侧总电费					
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					

应收电费合计(大写): 伍万陆仟壹佰壹拾伍圆肆角陆分

应收电费合计(小写): 56115.46 元

平均电价: 0.97473441 (元/千瓦时)

1. 电价包括电能量价格和其他

企业总电费=电能电费+输配电费+市场化分摊总费用+调整电费+基本电费+政府性基金及附加费+退补电费+需求响应电费

如上图电费单所示项目1+2+3+4+5+6+7+8+9+10+11+12+13+14

2. 平段价格由签约时固定、联动、服务费共同确定

4. 度电价格=企业总电费 / (尖+峰+平+谷)
总电量

3. 电能量价格包括平段和峰谷段，峰谷段电价由平段价格乘以相应系数确定

参与电力市场化交易 常见问题

1. 未入市用户能否不选择售电公司购电，而是继续维持以前的购电方式（电网代购电）？

答：未入市用户可选择继续通过电网购电，但是电网购电价格具有不确定性（每月波动），选择售电公司购电具有稳定价格的作用。且选择售电公司购电可灵活选购绿电，或参与需求侧响应获取额外收益。

2. 取消工商业目录销售电价后按什么价格缴纳电费？

答：根据发改价格【2021】1439号文件要求，取消了工商业目录销售电价。取消目录电价后，用户价格由电能量价格、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。

3. 相比电网代购电或者发售一体的售电公司，用户选择和独立售电公司合作，电力供应的稳定性是否会受影响？

答：不会。通过电网或者任何售电公司购电，电力稳定性均一致。电力均由电网输送，并无差异。

4. 与售电公司合作后，电费交给谁？

答：用户选择通过售电公司购电后，电费缴纳方式没有变化，用户可以继续通过营业厅、网络、APP、第三方代收机构等线上线下服务渠道缴纳电费。

5. 用电企业参与市场交易是否需要支付额外费用？

答：不需要。用电企业需跟售电公司签订《购售电合同》，无需缴纳额外费用。

6. 用户选择直接向发电企业或售电公司购电，后续是否可以改为电网企业代理购电？

答：已直接参与市场交易（不含在电力交易平台注册但未曾参与电力市场交易的）的用户在无正当理由情况下改由电网企业代理购电，用电价格由电网企业代理购电价格的1.5倍、输配电价、政府性基金及附加组成。



公司简介

壳牌能源（中国）有限公司（SEC）于2014年在上海自贸区注册成立。作为壳牌在中国的贸易实体，壳牌能源（中国）有限公司是壳牌全球交易网络的重要组成部分，利用壳牌数十年来积累的知识和经验，为中国客户提供有竞争力的、多元化的液化天然气和电力产品组合，及碳排放管理与战略方案。



更多信息，请联系：



我们的联系方式

公司网站：<http://go.shell.com/SECCH>

电子邮箱：ShellEnergyChina@shell.com

办公地址：中国上海市闵行区申长路818号虹桥天地广场1号楼11层



扫码了解更多资讯

Shell
ENERGY

提供更强大动力
助力业务成长