

国网宁夏电力有限公司

关于 2022 年 1 月代理购电价格的公告

根据《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有关事项的通知》（发改办价格〔2021〕809号）、《宁夏回族自治区发展和改革委员会关于调整我区目录销售电价相关事宜的通知》（宁发改价格（管理）〔2021〕738号）等规定，电网企业应按要求及时公开代理购电相关信息。经向自治区发改委报备，现将2022年1月代理购电价格公告如下（详见附件）。

2021 年 12 月 27 日

附件：

1. 2022 年 1 月代理购电价格说明
2. 国网宁夏电力有限公司代理购电工商业用户电价表
3. 国网宁夏电力有限公司代理购电价格表

2022 年 1 月代理购电价格说明

按照国家发改委、自治区发改委相关政策规定，从 2022 年 1 月起电网企业代理工商业用户购电量全部通过市场化方式采购，代理购电价格由电网企业参与的各批次市场交易加权平均价确定。各电压等级用电价格由**代理购电价格+输配电价+政府性基金及附加**构成，执行分时电价和两部制等电价政策相关规定。两部制工商业用户基本电价按《2021-2022 年宁夏电网输配电价表》中的基本电价标准执行。

根据自治区有关对小微企业和个体工商户的阶段性代理购电优惠政策，未直接参与市场交易的不满 1 千伏用户，用户电价暂维持原不满 1 千伏工商业目录销售电价水平。

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，代理购电价格按表中的 1.5 倍执行，其他标准及规则同常规用户。

国网宁夏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)
公式	-	$1=2+3+4$	2	3	4	$5=(2+3)*(1+50\%)+4$	6	$7=(2+3)*(1-50\%)+4$	8	9
	单一制	1-10 千伏	0.2938	0.1896	0.021325	0.746425	0.504725	0.263025		
		35-110 千伏		0.1696	0.021325	0.716425	0.484725	0.253025		
	两部制	1-10 千伏		0.1108	0.021325	0.628225	0.425925	0.223625	30	20
		35 千伏		0.0958	0.021325	0.605725	0.410925	0.216125	30	20
		110 千伏		0.0808	0.021325	0.583225	0.395925	0.208625	30	20
		220 千伏		0.0658	0.021325	0.560725	0.380925	0.201125	30	20
		330 千伏及以上		0.0578	0.021325	0.548725	0.372925	0.197125	30	20

注 1. 上表所列电度电价由代理购电价格（含平均上网电价、辅助服务费用）、输配电价（含线损及交叉补贴）、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 3）；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《自治区发展改革委关于宁夏电网 2021-2022 年输配及销售电价有关事项的通知》（宁发改价格（管理）〔2020〕780 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 0.1125 分钱，大中型水库移民后期扶持资金 0.12 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（含线损及交叉补贴）、政府性基金及附加组成。

3. 分时电度用电价格在电度用电价格基础上根据《自治区发展改革委关于进一步完善峰谷分时电价机制的通知》（宁发改价格（管理）〔2021〕602 号）文件规定形成。分时电价时段划分：铁合金、碳化硅、煤炭开采洗选、水泥制造四个行业峰谷时段，具体为：高峰时段 7:00—9:00, 17:00—23:00; 平段 23:00—次日 7:00; 低谷时段 9:00—17:00。除上述四个行业以外的电力用户：高峰时段 8:00—12:00 18:30—22:30; 低谷时段 22:30—次日 6:30; 其余时段为平段。浮动比例：峰段电价以平段电价（不含政府性基金及附加）为基础上浮 50%，谷段电价以平段电价（不含政府性基金及附加）为基础下浮 50%。

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。

5. 根据自治区有关对小微企业和个体工商户的阶段性代理购电优惠政策，未直接参与市场交易的不满 1 千伏用户，用户电价暂维持原不满 1 千伏工商业目录销售电价水平。

6. 对于实施自然月抄表错月结算的用户，本月价格在 2022 年 2 月份结算。

7. 对于未实施自然月抄表的用户，2022 年 1 月抄表例日-1 月 31 日电量计入 2022 年 2 月份电费账期结算。

8. 对于涉及电费退补的用户，代理购电价格参照上述第 6 条、第 7 条对应时间区间代理购电价格标准执行。

国网宁夏电力有限公司代理购电价格表

(执行时间：2022 年 1 月 1 日-2022 年 1 月 31 日)

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	明 细	计算关系	数 值
电量	工商业代理购电量	1=2+3	69602.30
	优先发电上网电量	2	0.00
	市场交易采购上网电量	3	69602.30
电价	代理购电价格	4=5+7	0.2938
	平均上网电价	5	0.2938
	其中：保障居民农业用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	
	辅助服务费用折合度电水平	7	