# 国网陕西省电力有限公司代理购电工商业用户电价表（不含榆林地区）

（执行时间：2026 年 4 月）

| 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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 代理工商业购电价格 | 上网环节线损电价 | 电度输配电价 | 系统运行费度电折价 | 政府性基金及附加 | 尖峰 | 高峰 | 平时段 | 低谷 | 最大需量（元/千瓦·月） | 变压器容量（元/千伏安·月） |
| 一般工商业用电(单一制) | 不满1千伏 | 0.692125 | 0.3232 | 0.0127 | 0.2215 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.918365 | 0.692125 | 0.465885 | | |
| | 1-10(20)千伏 | 0.672125 | | | 0.2015 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.898365 | 0.672125 | 0.445885 | | |
| | 35千伏 | 0.652125 | | | 0.1815 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.878365 | 0.652125 | 0.425885 | | |
| | 110千伏 | 0.627125 | | | 0.1565 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.853365 | 0.627125 | 0.400885 | | |
| 大工业用电（两部制） | 1-10(20)千伏 | 0.593725 | | | 0.1231 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.819965 | 0.593725 | 0.367485 | 35.2 | 22 |
| | 35千伏 | 0.573725 | | | 0.1031 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.799965 | 0.573725 | 0.347485 | 35.2 | 22 |
| | 110千伏 | 0.553725 | | | 0.0831 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.779965 | 0.553725 | 0.327485 | 32 | 20 |
| | 220（330）千伏 | 0.543725 | | | 0.0731 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.769965 | 0.543725 | 0.317485 | 32 | 20 |

注　1.上表所列价格包含政府性基金及附加，其中，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0.62分钱、可再生能源电价附加1.9分钱。

2.上网线损电价按综合线损率4.24%计算线损费用后除以用电量计算，不参与峰谷分时电价浮动和功率因数调整。

3.系统运行费包括抽水蓄能容量电费、辅助服务费用、电价交叉补贴新增损益、上网环节线损代理采购损益、煤电容量电费等，按月滚动计算，不参与峰谷分时电价浮动和功率因数调整。

4.分时电价在平段价格基础上扣除输配电价、基金附加、系统运行费和上网环节线损电价后：大工业（两部制）、一般工商业（单一制）峰谷浮动比例均为70%，尖峰电价在平段价格基础上上浮90%。时段划分：尖峰时段为夏季7、8月19:00-21:00，冬季12、1月18:00-20:00；高峰时段为16:00-23:00；低谷时段为0:00-6:00、11:00-14:00；其余时段为平时段。

5.选择执行需量电价计费方式的两部制用户，每月每千伏安用电量达到260千瓦时及以上的，当月需量电价按上表标准的90%执行。

6.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。

# 国网陕西省电力有限公司1.5倍代理购电工商业用户电价表（不含榆林地区）

（执行时间：2026 年 4 月）

| 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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 代理工商业购电价格 | 上网环节线损电价 | 电度输配电价 | 系统运行费度电折价 | 政府性基金及附加 | 尖峰 | 高峰 | 平时段 | 低谷 | 最大需量（元/千瓦·月） | 变压器容量（元/千伏安·月） |
| 一般工商业用电(单一制) | 不满1千伏 | 0.853725 | 0.4848 | 0.0127 | 0.2215 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.193085 | 0.853725 | 0.514365 | | |
| | 1-10(20)千伏 | 0.833725 | | | 0.2015 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.173085 | 0.833725 | 0.494365 | | |
| | 35千伏 | 0.813725 | | | 0.1815 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.153085 | 0.813725 | 0.474365 | | |
| | 110千伏 | 0.788725 | | | 0.1565 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.128085 | 0.788725 | 0.449365 | | |
| 大工业用电（两部制） | 1-10(20)千伏 | 0.755325 | | | 0.1231 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.094685 | 0.755325 | 0.415965 | 35.2 | 22 |
| | 35千伏 | 0.735325 | | | 0.1031 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.074685 | 0.735325 | 0.395965 | 35.2 | 22 |
| | 110千伏 | 0.715325 | | | 0.0831 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.054685 | 0.715325 | 0.375965 | 32 | 20 |
| | 220（330）千伏 | 0.705325 | | | 0.0731 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.044685 | 0.705325 | 0.365965 | 32 | 20 |

注　1.上表所列价格包含政府性基金及附加，其中，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0.62分钱、可再生能源电价附加1.9分钱。

2.上网线损电价按综合线损率4.24%计算线损费用后除以用电量计算，不参与峰谷分时电价浮动和功率因数调整。

3.系统运行费包括抽水蓄能容量电费、辅助服务费用、电价交叉补贴新增损益、上网环节线损代理采购损益、煤电容量电费等，按月滚动计算，不参与峰谷分时电价浮动和功率因数调整。

4.分时电价在平段价格基础上扣除输配电价、基金附加、系统运行费和上网环节线损电价后：大工业（两部制）、一般工商业（单一制）峰谷浮动比例均为70%，尖峰电价在平段价格基础上上浮90%。时段划分：尖峰时段为夏季7、8月19:00-21:00，冬季12、1月18:00-20:00；高峰时段为16:00-23:00；低谷时段为0:00-6:00、11:00-14:00；其余时段为平时段。

5.选择执行需量电价计费方式的两部制用户，每月每千伏安用电量达到260千瓦时及以上的，当月需量电价按上表标准的90%执行。

6.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。

# 国网陕西省电力有限公司代理购电工商业用户电价表（榆林地区）

（执行时间：2026 年 4 月）

| 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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 代理工商业购电价格 | 上网环节线损电价 | 电度输配电价 | 系统运行费度电折价 | 政府性基金及附加 | 尖峰 | 高峰 | 平时段 | 低谷 | 最大需量（元/千瓦·月） | 变压器容量（元/千伏安·月） |
| 一般工商业用电(单一制) | 不满1千伏 | 0.692125 | 0.3232 | 0.0127 | 0.2215 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.918365 | 0.692125 | 0.465885 | | |
| | 1-10(20)千伏 | 0.672125 | | | 0.2015 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.898365 | 0.672125 | 0.445885 | | |
| | 35千伏 | 0.652125 | | | 0.1815 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.878365 | 0.652125 | 0.425885 | | |
| | 110千伏 | 0.627125 | | | 0.1565 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.853365 | 0.627125 | 0.400885 | | |
| 大工业用电（两部制） | 1-10(20)千伏 | 0.574425 | | | 0.1038 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.800665 | 0.574425 | 0.348185 | 35.2 | 22 |
| | 35千伏 | 0.554425 | | | 0.0838 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.780665 | 0.554425 | 0.328185 | 35.2 | 22 |
| | 110千伏 | 0.534425 | | | 0.0638 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.760665 | 0.534425 | 0.308185 | 32 | 20 |
| | 220（330）千伏 | 0.524425 | | | 0.0538 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 0.750665 | 0.524425 | 0.298185 | 32 | 20 |

注　1.上表所列价格包含政府性基金及附加，其中，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0.62分钱、可再生能源电价附加1.9分钱。

2.上网线损电价按综合线损率4.24%计算线损费用后除以用电量计算，不参与峰谷分时电价浮动和功率因数调整。

3.系统运行费包括抽水蓄能容量电费、辅助服务费用、电价交叉补贴新增损益、上网环节线损代理采购损益、煤电容量电费等，按月滚动计算，不参与峰谷分时电价浮动和功率因数调整。

4.分时电价在平段价格基础上扣除输配电价、基金附加、系统运行费和上网环节线损电价后：大工业（两部制）、一般工商业（单一制）峰谷浮动比例均为70%，尖峰电价在平段价格基础上上浮90%。时段划分：尖峰时段为夏季7、8月19:00-21:00，冬季12、1月18:00-20:00；高峰时段为16:00-23:00；低谷时段为0:00-6:00、11:00-14:00；其余时段为平时段。

5.选择执行需量电价计费方式的两部制用户，每月每千伏安用电量达到260千瓦时及以上的，当月需量电价按上表标准的90%执行。

6.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。

# 国网陕西省电力有限公司1.5倍代理购电工商业用户电价表（榆林地区）

（执行时间：2026 年 4 月）

| 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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 代理工商业购电价格 | 上网环节线损电价 | 电度输配电价 | 系统运行费度电折价 | 政府性基金及附加 | 尖峰 | 高峰 | 平时段 | 低谷 | 最大需量（元/千瓦·月） | 变压器容量（元/千伏安·月） |
| 一般工商业用电(单一制) | 不满1千伏 | 0.853725 | 0.4848 | 0.0127 | 0.2215 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.193085 | 0.853725 | 0.514365 | | |
| | 1-10(20)千伏 | 0.833725 | | | 0.2015 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.173085 | 0.833725 | 0.494365 | | |
| | 35千伏 | 0.813725 | | | 0.1815 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.153085 | 0.813725 | 0.474365 | | |
| | 110千伏 | 0.788725 | | | 0.1565 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.128085 | 0.788725 | 0.449365 | | |
| 大工业用电（两部制） | 1-10(20)千伏 | 0.736025 | | | 0.1038 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.075385 | 0.736025 | 0.396665 | 35.2 | 22 |
| | 35千伏 | 0.716025 | | | 0.0838 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.055385 | 0.716025 | 0.376665 | 35.2 | 22 |
| | 110千伏 | 0.696025 | | | 0.0638 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.035385 | 0.696025 | 0.356665 | 32 | 20 |
| | 220（330）千伏 | 0.686025 | | | 0.0538 | 0.1084 | 0.026325 | 0 | 1.025385 | 0.686025 | 0.346665 | 32 | 20 |

注　1.上表所列价格包含政府性基金及附加，其中，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0.62分钱、可再生能源电价附加1.9分钱。

2.上网线损电价按综合线损率4.24%计算线损费用后除以用电量计算，不参与峰谷分时电价浮动和功率因数调整。

3.系统运行费包括抽水蓄能容量电费、辅助服务费用、电价交叉补贴新增损益、上网环节线损代理采购损益、煤电容量电费等，按月滚动计算，不参与峰谷分时电价浮动和功率因数调整。

4.分时电价在平段价格基础上扣除输配电价、基金附加、系统运行费和上网环节线损电价后：大工业（两部制）、一般工商业（单一制）峰谷浮动比例均为70%，尖峰电价在平段价格基础上上浮90%。时段划分：尖峰时段为夏季7、8月19:00-21:00，冬季12、1月18:00-20:00；高峰时段为16:00-23:00；低谷时段为0:00-6:00、11:00-14:00；其余时段为平时段。

5.选择执行需量电价计费方式的两部制用户，每月每千伏安用电量达到260千瓦时及以上的，当月需量电价按上表标准的90%执行。

6.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。

# 国网陕西省电力有限公司代理购电价格表

（执行时间：2026 年 4 月）

单位：万千瓦时，元/千瓦时

| 名称 | 序号 | 明细 | 计算关系 | 数值 |
|---|---|---|---|---|
| 电量 | 1 | **代理工商业购电电量规模** | 1=2+3 | 188,351 |
| | 2 | **其中：**采购优先发电电量 | 2 | - |
| | 3 | 采购市场化发电电量 | 3 | 188,351 |
| 电价 | 4 | **代理工商业购电价格** | 4=5+6 | 0.3232 |
| | 5 | **其中：**当月平均购电价格 | 5 | 0.2876 |
| | 6 | 历史偏差电费折价 | 6 | 0.0356 |
| | 7 | 其中：分时损益折价 | 7 | 0.0246 |
| | 8 | **代理工商业上网环节线损费用折价** | 8=5*综合线损率/（1-综合线损率） | 0.0127 |
| | 9 | **系统运行费折合度电水平** | 9=10+11+12+13+14+15+16 | 0.1084 |
| | 10 | **其中：**1.辅助服务费用折合度电水平 | 10 | 0.0031 |
| | 11 | 2.抽水蓄能容量电费折合度电水平 | 11 | 0.0067 |
| | 12 | 3.上网环节线损代理采购损益折合度电水平 | 12 | -0.0001 |
| | 13 | 4.电价交叉补贴新增损益折合度电水平 | 13 | -0.0105 |
| | 14 | 5.煤电容量电费折合度电水平 | 14 | 0.0333 |
| | 15 | 6.新能源机制电量差价电费折合度电水平 | 15 | 0.0759 |
| | 16 | 7.其他费用折合度电水平 | 16 | 0.0000 |

注：1.直接参与市场交易的用户，按照与电网企业代理购电用户相同的标准分摊或分享系统运行费用（辅助服务费用以电力市场交易规则为准）。

2.上网环节线损电价按综合线损率4.24%计算。

3.上表中代理工商业购电电量为预测电量。按照代理购电信息公开要求，对代理购电工商业实际电量数据进行公开，2026年2月代理工商业用户实际用电量20.28亿千瓦时。

4.按照《关于深化做好陕西电力现货市场结算试运行有关工作的补充通知》（陕发改运行〔2025〕786号）文件规定，逐月将代理购电用户产生的结构平衡费用作为历史偏差电费，纳入代理购电价格测算；上表中历史偏差电费中包含需分摊结构平衡费用0.04亿元。

5.按照《关于调整陕西电网分时电价政策有关事项的通知》（陕发改价格〔2025〕1034号）文件规定，电气化铁路牵引用电不执行上表中分时损益折价。