



电费账单

账单周期 2025-03-01 至 2025-03-31

户号 3700958091365 户名 山东高创建设投资集团有限公司

用电地址 山东省潍坊市高新区新钢街道钢城社区钢二路向阳村钢二路以西双羊街以北

用电类别 大工业用电 电压等级 交流10kV 供电服务单位 清池供电所 市场化属性 普通代购客户

账单打印日期: 2025-04-14

本期电量

20210千瓦时

本期电费

18029.79元

交费截止日期

2025-04-30

账单概况

单位: 千瓦时、千伏安(千瓦)、元

Table with 3 columns: 费用组成, 计量数量, 电费. Rows include 工商业电费, 其中: ①市场化购电电费, ②上网环节线损费用, ③输配电费, ④系统运行费, ⑤政府性基金及附加, 功率因数调整电费, 合计.

备注: 1. 您可以扫描账单右下角二维码, 下载登录网上国网App, 查询电价公示表、电费账单详情以及用能分析等; 2. 工商业电费=①市场化购电电费+②上网环节线损费用+③输配电费+④系统运行费+⑤政府基金及附加; 3. 本期电量=工商业电量+居民电量+农业电量; 本期电费=工商业电费+居民电费+农业电费+功率因数调整电费; 4. 账单概况各类型电费为电费详情页各计量点对应费用合计数; 5. 工商业用户用电价格由代理工商业购电价格(包含当月平均购电价格、容量补偿电价、历史偏差电费折价)、直接参与市场交易购电价格(包含市场交易价格、容量补偿电费、优发优购曲线匹配偏差费用)、上网环节线损费用折价、输配电价、系统运行费用折合度电水平及政府性基金及附加组成; 6. 根据鲁发改价格[2023]914号文件规定, 自2024年1月1日起, 工商业用户容量补偿电价、代理工商业上网环节线损费用折价、系统运行费用折合度电水平以及电网企业代理购电用户(不含国家有专门规定的电气化铁路牵引用电)当月平均购电价格执行分时电价政策, 历史偏差电费折价、各类分摊损益折合度电水平等其他电价部分不执行分时电价政策; 7. 2025年时段划分: 1月、2月、12月, 谷时段2:00至6:00、10:00至15:00, 其中深谷时段11:00至14:00; 峰时段7:00至9:00、16:00至21:00, 其中尖峰时段16:00至19:00; 3月至5月, 谷时段10:00至15:00, 其中深谷时段11:00至14:00; 峰时段17:00至22:00, 其中尖峰时段17:00至20:00; 6月, 谷时段7:00至12:00; 峰时段16:00至23:00, 其中尖峰时段17:00至22:00; 7月至8月, 谷时段1:00至6:00; 峰时段16:00至23:00, 其中尖峰时段17:00至22:00; 9月至11月, 谷时段10:00至15:00, 其中深谷时段11:00至14:00; 峰时段16:00至21:00, 其中尖峰时段17:00至19:00. 峰谷时段外其他时段为平时段; 8. 交纳电费后, 您可以登陆网上国网APP或者联系附近的供电营业厅获取电子发票。

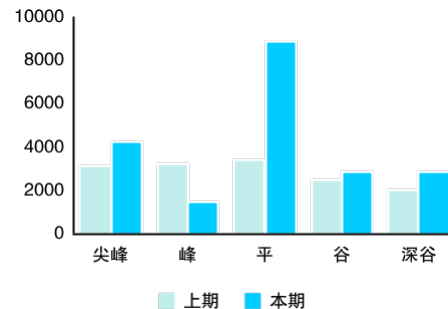
用能分析

1. 本期电量

本期您的电量为20210千瓦时, 较上期环比增长42.12%。

2. 峰谷比例

本期您用电的峰谷分时比例为20.88%、7.27%、43.89%、14%、13.95%, 上期峰谷分时比例为22.08%、22.64%、23.63%、17.44%、14.21%。



3. 功率因数

本期您的实际功率因数为0.98, 与上期持平。

4. 最大需量

本期您的计费最大需量值为100千瓦, 较上期环比增长8.7%。

5. 平均电价

本期您的平均电价0.89212元/千瓦时, 比上期减少0.10016元/千瓦时。



网上国网 SGCC ONLINE

95598网站 www.95598.cn

◆受电点：山东高创建设投资集团有限公司受电点（电能表编号：767229）

18029.79元

电能表编号：767229，电价：大工业1-10千伏

电量明细

| 示数类型 | 上期示数 | 本期示数 | 倍率 | 抄见电量 | 变损 | 线损 | 加减 | 计费电量 |
|----------|-------|--------|------|-------|----|----|----|-------|
| 正向有功（总） | 68.12 | 88.33 | 1000 | 20210 | 0 | 0 | 0 | 20210 |
| 正向有功（尖峰） | 0.00 | 4.22 | 1000 | 4220 | 0 | 0 | 0 | 4220 |
| 正向有功（峰） | 0.00 | 1.47 | 1000 | 1470 | 0 | 0 | 0 | 1470 |
| 正向有功（谷） | 0.00 | 2.83 | 1000 | 2830 | 0 | 0 | 0 | 2830 |
| 正向有功（平） | 0.00 | 8.87 | 1000 | 8870 | 0 | 0 | 0 | 8870 |
| 正向无功（总） | 16.16 | 20.68 | 1000 | 4520 | | | | |
| 最大需量 | 0.00 | 0.1003 | 1000 | 100 | | | | |
| 反向无功（总） | 0.00 | 0.00 | 1000 | 0 | | | | |
| 正向有功（深谷） | 0.00 | 2.82 | 1000 | 2820 | 0 | 0 | 0 | 2820 |

电费明细

| 费用类别 | 费用组成 | 分时时段 | 计费电量 | 计费标准 | 电费 | |
|-------------------|-----------|--------------|-------|----------|-----------|---------|
| ①市场化购电电费 | 容量补偿电费 | 尖峰 | 4220 | 0.141000 | 595.02 | |
| | | 峰 | 1470 | 0.119900 | 176.25 | |
| | | 平 | 8870 | 0.070500 | 625.34 | |
| | | 谷 | 2830 | 0.021200 | 60.00 | |
| | | 深谷 | 2820 | 0.007100 | 20.02 | |
| | 代理购电电费 | 尖峰 | 4220 | 0.808000 | 3409.76 | |
| | | 峰 | 1470 | 0.686800 | 1009.60 | |
| | | 平 | 8870 | 0.404000 | 3583.48 | |
| | | 谷 | 2830 | 0.121200 | 343.00 | |
| | | 深谷 | 2820 | 0.040400 | 113.93 | |
| | | 历史偏差电费 | 总 | 20210 | 0.003100 | 62.65 |
| | ②上网环节线损费用 | 上网环节线损费用 | 尖峰 | 4220 | 0.021600 | 91.15 |
| | | | 峰 | 1470 | 0.018400 | 27.05 |
| | | | 平 | 8870 | 0.010800 | 95.80 |
| | | | 谷 | 2830 | 0.003200 | 9.06 |
| 深谷 | | | 2820 | 0.001100 | 3.10 | |
| ③输配电量电费 | 电量电费 | 总 | 20210 | 0.149100 | 3013.32 | |
| ④系统运行费用 | 抽水蓄能容量电费 | 尖峰 | 4220 | 0.011200 | 47.26 | |
| | | 峰 | 1470 | 0.009500 | 13.97 | |
| | | 平 | 8870 | 0.005600 | 49.67 | |
| | | 谷 | 2830 | 0.001700 | 4.81 | |
| | | 深谷 | 2820 | 0.000600 | 1.69 | |
| | | 上网环节线损代理采购损益 | 总 | 20210 | 0.000700 | 14.15 |
| | | 电价交叉补贴新增损益 | 总 | 20210 | -0.005400 | -109.13 |
| | | 容量补偿电价峰谷损益 | 总 | 20210 | 0.004400 | 88.92 |
| | 煤电容量电费 | 尖峰 | 4220 | 0.039800 | 167.96 | |
| | | 峰 | 1470 | 0.033800 | 49.69 | |
| | | 平 | 8870 | 0.019900 | 176.51 | |
| | | 谷 | 2830 | 0.006000 | 16.98 | |
| | | 深谷 | 2820 | 0.002000 | 5.64 | |
| | ⑤政府性基金及附加 | 可再生能源附加 | 总 | 20210 | 0.019000 | 383.99 |
| | | 国家重大水利工程建设基金 | 总 | 20210 | 0.001968 | 39.77 |
| 大中型水库移民后期扶持资金（中央） | | 总 | 20210 | 0.006200 | 125.30 | |

小计：

¥ 14315.71

输配容(需)量电费

按月实际最大需量 100 合约需量值 0 容(需)量电价 38.4

月每千伏安用电量 25 合同容量 800 运行容量 800

容(需)量电费 3840.00 折扣需量电费 0.00

小计: ¥3840**功率因数调整电费**

功率因数实际值 0.98 功率因数标准 0.9 调整系数 -0.0075

参与调整电费金额 16789.72

功率因数调整电费 -125.92

小计: ¥-125.92