



电费账单

账单周期  
2025-07-01  
至  
2025-07-31

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: 2025-08-02

本期电量

18070千瓦时

本期电费

15658.48元

交费截止日期

2025-08-31

账单概况

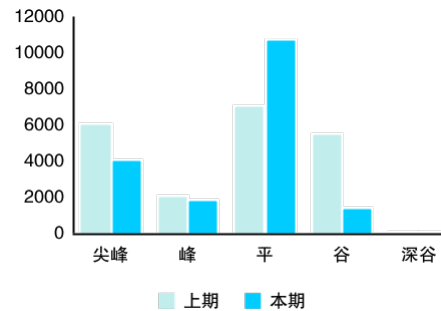
单位: 千瓦时、千伏安(千瓦)、元

费用组成	计费数量	电费
<b>工商业电费:</b>	<b>18070</b>	<b>15769.55</b>
其中: ①市场化购电电费		<b>8541.80</b>
容量补偿电费		1578.88
代理购电电费		7425.51
历史偏差电费		-462.59
②上网环节线损费用		<b>262.01</b>
③输配电费		<b>5804.64</b>
电量电费		2694.24
输配容(需)量电费	81	3110.40
④系统运行费		<b>670.18</b>
抽水蓄能容量电费		118.68
煤电容量电费		423.21
上网环节线损代理采购损益		-7.23
电价交叉补贴新增损益		95.77
容量补偿电价峰谷损益分摊费用		39.75
⑤政府性基金及附加		<b>490.92</b>
<b>功率因数调整电费</b>		<b>-111.07</b>
<b>合计</b>		<b>¥ 15658.48</b>

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。其中: 代理购电用户当月平均购电价格中包含应分摊(分享)的优发优购曲线匹配偏差费用等市场偏差费用; 零售用户的市场交易价格由用户签订的零售套餐确定; 自主参与市场交易用户的市场交易价格由其签订的交易合同和市场分摊费用确定; 电度输配电价按照鲁发改价格〔2023〕393号文执行; 政府性基金及附加含国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.62分钱、可再生能源电价附加1.9分钱;  
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18070千瓦时, 较上期环比增长-12.41%。
- 2. 峰谷比例**  
本期您用电的峰谷分时比例为22.41%、10.07%、59.6%、7.91%、0%, 上期峰谷分时比例为29.33%、9.74%、34.32%、26.61%、0%。



- 3. 功率因数**  
本期您的实际功率因数为0.97, 比上期多0.01。
- 4. 最大需量**  
本期您的计费最大需量值为81千瓦, 较上期环比增长-26.36%。
- 5. 平均电价**  
本期您的平均电价0.86655元/千瓦时, 比上期减少0.03466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）

15658.48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）	140.94	159.01	1000	18070	0	0	0	18070
正向有功（尖峰）	0.00	4.05	1000	4050	0	0	0	4050
正向有功（峰）	0.00	1.82	1000	1820	0	0	0	1820
正向有功（谷）	0.00	1.43	1000	1430	0	0	0	1430
正向有功（平）	0.00	10.77	1000	10770	0	0	0	10770
正向无功（总）	35.67	40.51	1000	4840				
最大需量	0.00	0.0813	1000	81				
反向无功（总）	0.00	0.00	1000	0				

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	4050	0.141000	571.05	
		峰	1820	0.119900	218.22	
		平	10770	0.070500	759.29	
		谷	1430	0.021200	30.32	
	代理购电电费	尖峰	4050	0.663200	2685.96	
		峰	1820	0.563700	1025.93	
		平	10770	0.331600	3571.33	
		谷	1430	0.099500	142.29	
	历史偏差电费	总	18070	-0.025600	-462.59	
	②上网环节线损费用	上网环节线损费用	尖峰	4050	0.023400	94.77
			峰	1820	0.019900	36.22
			平	10770	0.011700	126.01
谷			1430	0.003500	5.01	
③输配电量电费	电量电费	总	18070	0.149100	2694.24	
④系统运行费用	抽水蓄能容量电费	尖峰	4050	0.010600	42.93	
		峰	1820	0.009000	16.38	
		平	10770	0.005300	57.08	
		谷	1430	0.001600	2.29	
	上网环节线损代理采购损益	总	18070	-0.000400	-7.23	
	电价交叉补贴新增损益	总	18070	0.005300	95.77	
	容量补偿电价峰谷损益	总	18070	0.002200	39.75	
	煤电容量电费	尖峰	4050	0.037800	153.09	
		峰	1820	0.032100	58.42	
		平	10770	0.018900	203.55	
		谷	1430	0.005700	8.15	
	⑤政府性基金及附加	可再生能源附加	总	18070	0.019000	343.33
国家重大水利工程建设基金		总	18070	0.001968	35.56	
大中型水库移民后期扶持资金（中央）		总	18070	0.006200	112.03	

小计： ¥12659.15

输配容（需）量电费			功率因数调整电费		
按月实际最大需量 81	合约需量值 0	容(需)量电价 38.4	功率因数实际值 0.97	功率因数标准 0.9	调整系数 -0.0075
月每千伏安用电量 22	合同容量 800	运行容量 800	参与调整电费金额 14809.03		
容(需)量电费 3110.40	折扣需量电费 0.00		功率因数调整电费 -111.07		

小计: ¥3110.4

小计: ¥-111.07