



国家电网
STATE GRID

国网新疆电力有限公司

电费账单



账单周期
2024-11-01
至
2024-11-30

户号 6502144915295
户名 巴州温和水电开发有限公司

新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州和
用电地址 静县哈尔莫墩镇哈尔莫墩村委会哈尔莫墩
镇道路巴州温和水电开发有限公司1号

用电类别 大工业用电
电压等级 交流110kV
供电服务单位 和静高压供电服务班
市场化属性 普通代购客户

本期电量

88440千瓦时

本期电费

31614.5元

交费截止日期

2024-12-09

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
工商业电费：	88440	31853.40
其中：(1) 市场化购电电费/电网代购电费		23419.50
(2) 输配电费		7207.86
其中：农村低压电网维护费		2608.98
(3) 上网环节线损费		903.06
其中：上网环节线损代理采购损益		-723.00
(4) 系统运行费		322.98
辅助服务费用		0.00
抽水蓄能容量电费		159.02
其中：电价交叉补贴新增损益		-1126.73
煤电容量电费		1280.17
独立储能容量电价补偿		10.52
功率因数调整电费		-238.90
合计		¥31614.5

- 备注：
- 分时电价时段划分：高峰时段8小时（8:00--11:00, 19:00--24:00）；平时段8小时（0:00--4:00, 11:00--13:00, 17:00--19:00）；低谷时段8小时（4:00--8:00, 13:00--17:00）。5、6、7、8月份14:00--16:00为深谷时段，执行深谷电价；1、11、12月份19:00--21:00、7月份21:00--23:00，为尖峰时段，执行尖峰电价；
 - 市场化电量结算价格、上网环节线损费用及具体信息详见电力交易机构出具的结算依据，登录新一代交易平台（<https://pmos.xj.sgcc.com.cn:20080>）（交易用户未正式出清前，暂按代购电价结算月度开展分次结算）；
 - 工商业因按分时曲线结算，现场电能表分时底码不作为结算依据，账单内工商业仅展示有功总示数；
 - 更多用电分析结果请登录网上国网APP查看或者联系您的客户经理：刘何川，联系电话：13565747386；
 - 您可通过网上国网、微信、支付宝、营业厅等交费渠道进行交费；
 - 本账单仅供您作为用电对账参考，如您已交费，无需再次交费；
 - 您可以登录网上国网APP获取电子电费账单；
 - 温馨提示：请及时交纳电费，逾期将产生违约金。

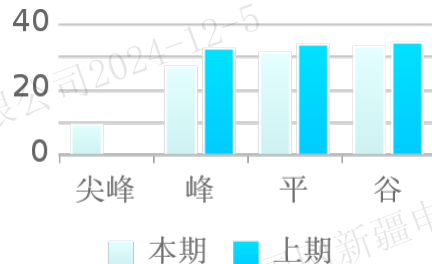
用能分析

1. 本期电量

本期您的电量为88440千瓦时，较上期环比增长106%。

2. 峰谷比例

本期您用电的峰谷分时比例为8.96%、26.87%、31.33%、32.84%、0%，上期峰谷分时比例为0%、32.31%、33.84%、33.85%、0%。



3. 功率因数

本期您的实际功率因数为1，与上期持平。

4. 平均电价

本期您的平均电价0.35747元/千瓦时，比上期减少0.02657元/千瓦时。



网上国网
SGCC ONLINE

95598 网站

www.95598.cn

* 受电点：巴州温和水电开发有限公司（电能表编号：6530001008000002815098）

31853.40 元

计量点1：00019845372 电能表编号：815098，电价：202411代购_公用电厂购网用电输配电价（110千伏）（两部制）

电量明细							
示数类型	上期示数	本期示数	倍率	抄见电量	退补	加减	计费电量
正有功（总）	25.57	26.91	66000	88440	0	0	88440
正有功（尖峰）	/	/	66000	0	0	0	7920
正有功（峰）	/	/	66000	0	0	0	23760
正有功（平）	/	/	66000	0	0	0	27720
正有功（谷）	/	/	66000	0	0	0	29040
正无功（总）	234.22	234.22	66000	0	0	0	0
需量（总）	0	.0027	66000	178	0	0	178

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	电网代购购电电费	尖峰	7920	0.512437	4058.50
		峰	23760	0.441975	10501.33
		平	27720	0.248076	6876.67
		谷	29040	0.068285	1983.00
	绿色发展电价损益	平	88440	0	0.00
(2) 输配电费	电网代购输配电费	尖峰	7920	0.0815	645.48
		峰	23760	0.0815	1936.44
		平	27720	0.0815	2259.18
		谷	29040	0.0815	2366.76
	其中：农村低压电网维护费	平	88440	0.0295	2608.98
(3) 上网环节线损费用	上网环节线损费用	平	88440	0.010211	903.06
	其中：上网环节线损代理采购损益	平	88440	-0.008175	-723.00
(4) 系统运行费用	辅助服务费用	平	88440	0	0.00
	抽水蓄能容量电费	平	88440	0.001798	159.02
	电价交叉补贴新增损益	平	88440	-0.01274	-1126.73
	煤电容量电费	平	88440	0.014475	1280.17
	独立储能容量电价补偿	平	88440	0.000119	10.52
小计：					¥31853.4

输配容（需）量电费				功率因数调整电费			
需量电费	容(需)量值	0	基本电价	功率因数实际值	1	功率因数标准	0.9
		0.00 元	合同容量	参与调整电费金额	31853.40	调整系数	-0.0075
月每千伏安用电量	0	负荷率容量	0	折扣需量电费	0.00	功率因数调整电费	-238.90 元
小计：				小计：			
¥0				¥-238.9			