



国家电网
STATE GRID

国网新疆电力有限公司

电费账单



账单周期
2025-01-01
至
2025-01-31

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

114180千瓦时

本期电费

42978.85元

交费截止日期

2025-02-09

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：	114180	43303.63
其中：(1)市场化购电电费/电网代购电费		29850.14
(2)输配电费		9305.67
其中：农村低压电网维护费		3368.31
(3)上网环节线损费		1812.61
其中：上网环节线损代理采购损益		-212.03
(4)系统运行费		2335.21
抽水蓄能容量电费		185.66
其中：电价交叉补贴新增损益		655.74
煤电容量电费		1475.66
独立储能容量电价补偿		18.15
功率因数调整电费		-324.78
合计		¥42978.85

- 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://pms.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；
 - 更多用能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。

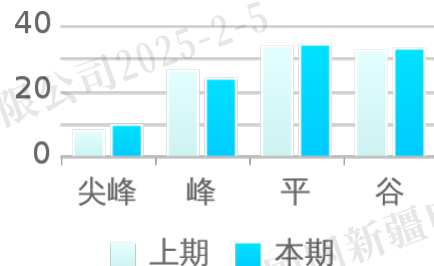
用能分析

1.本期电量

本期您的电量为114180千瓦时,较上期环比增长-10%。

2.峰谷比例

本期您用电的峰谷分时比例为9.25%、23.7%、34.1%、32.95%、0%，上期峰谷分时比例为7.77%、26.42%、33.69%、32.12%、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0.37641元/千瓦时，比上期减少0.00631元/千瓦时。



网上国网
SGCC ONLINE

95598 网站
www.95598.cn

账单详情

单位：千瓦时、千乏时、元、元/千瓦时、千伏安（千瓦）、元/千伏安·月、元/千瓦·月

* 受电点:巴州温和水电开发有限公司（电能表编号:6530001008000002815098）43303.63 元

计量点1：00019845372 电能表编号：815098，电价：202501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）	28.84	30.57	66000	114180	0	0	114180
正有功（尖峰）	/	/	66000	0	0	0	10560
正有功（峰）	/	/	66000	0	0	0	27060
正有功（平）	/	/	66000	0	0	0	38940
正有功（谷）	/	/	66000	0	0	0	37620
正无功（总）	234.22	234.22	66000	0	0	0	0
需量（总）	0	.003	66000	198	0	0	198

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	10560	0.485114	5122.80
		峰	27060	0.42885	11604.68
		平	38940	0.250834	9767.48
		谷	37620	0.089186	3355.18
(2)输配电费	电网代购输配电费	尖峰	10560	0.0815	860.64
		峰	27060	0.0815	2205.39
		平	38940	0.0815	3173.61
		谷	37620	0.0815	3066.03
(3)上网环节线损费用	其中：农村低压电网维护费	平	114180	0.0295	3368.31
	上网环节线损费用	平	114180	0.015875	1812.61
	其中：上网环节线损代理采购损益	平	114180	-0.001857	-212.03
(4)系统运行费用	抽水蓄能容量电费	平	114180	0.001626	185.66
	电价交叉补贴新增损益	平	114180	0.005743	655.74
	煤电容量电费	平	114180	0.012924	1475.66
	独立储能容量电价补偿	平	114180	0.000159	18.15
小计：					¥43303.63

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	43303.63	调整系数	-0.0075
月每千伏安用电量	0	负荷率	0	折扣需量电费	0.00	功率因数调整电费	-324.78 元
小计：				小计：			
				¥0			
				¥-324.78			