思格新能源
SIGENERGY

思格工商业光储逆变器

50.0 / 60.0 / 80.0 / 100.0 / 110.0 kW

- 0毫秒负载侧无中断，电网中断平滑切换无感知
- 10秒150%过载，应对冲击负载，保障设备稳定启动
- 同功率段最小最轻，安装搬运灵活，降低运输成本
- 多机并联接入备电柜，千瓦到兆瓦微电网系统灵活扩展
- 直流耦合微网解决方案，简化组网应用，提升系统效率

畅享绿色能源

思格工商业光储逆变器 50.0 / 60.0 / 80.0 / 100.0 / 110.0 kW

试行版

Sigen PV	50M1-HYB	60M1-HYB	80M1-HYB	100M1-HYB	110M1-HYB	单位
直流输入（光伏）						
最大直流输入功率	100000	120000	160000	200000	220000	Wp
最大直流输入电压			1100			V
额定直流输入电压			600			V
启动电压			180			V
MPPT 电压范围			160 ~ 1000			V
MPPT 数量	4	5	6	8	8	
每路 MPPT 最大输入组串数			2			
每路 MPPT 最大输入电流			40			A
每路 MPPT 最大短路电流			60			A
直流输入（储能电池）						
适配电池型号			SigenStack BAT 12.0			
系统配置数量范围[1]			4 ~ 21			PCS
最大充电功率	55000	66000	88000	110000	121000	W
最大放电功率	55000	66000	88000	110000	121000	W
最大工作电流			180			A
交流输出（并网）						
额定输出有功功率	50000	60000	80000	100000	110000	W
最大输出视在功率	55000	66000	88000	110000	121000	VA
最大输出有功功率 (cosΦ=1)	55000	66000	88000	110000	121000	W
额定输出电流	76.0	91.2	121.5	151.9	167.1	A
最大输出电流	83.6	100.3	133.7	167.1	183.8	A
额定输出电压			380, 3W+N+PE			Vac
额定电网频率			50 / 60			Hz
功率因数			1 超前 ~ 1 滞后			
总电流谐波畸变率			THDi < 3%			
交流输入（并网）						
最大输入视在功率	100,000	120000	160000	160000	160000	VA
最大输入电流	151.9	182.3	243.1	243.1	243.1	A
最大持续直供电流（电网至负载）	83.6	100.3	133.7	167.1	183.8	A
交流输出（离网）						
额定输出有功功率	50000	60000	80000	100000	110000	W
最大输出视在功率	55000	66000	88000	110000	121000	VA
峰值输出功率（10 秒）	75000	90000	120000	150000	150000	W
额定输出电压			380, 3W+N+PE			V
额定电网频率			50 / 60			Hz
功率因数			1 超前 ~ 1 滞后			
总电压谐波畸变			THDv < 3%			
负载中断时间[2]			0			ms
效率						
最大效率			98.3%			
中国效率	97.9%	97.9%	98.0%	98.0%	98.0%	
安全						
安全防护特性			AFCI 直流拉弧保护、直流反接保护、绝缘阻抗检测、残余电流检测 防孤岛保护、交流过流 / 短路 / 过压保护、II 级直流 / 交流浪涌保护			
常规参数						
尺寸 (宽 / 高 / 深)			1097 / 668 / 340			mm
重量	99	102	102	105	105	kg
存储温度范围			-40 ~ 70			°C
工作温度范围			-30 ~ 60			°C
工作相对湿度			0% ~ 100%			
最高工作海拔			5000（4000 m 降额）			m
冷却方式			智能风冷			
防护等级			IP66			
通信方式			WLAN / FE 通信线 / RS485 / 思格通信棒			
认证						
认证标准[3]			GB/T 34120-2023			

1. 光储直流耦合系统对光伏组串开路电压的要求如下：1) 当系统配置 ≥19 个电池模组时，组串开路电压需满足以下最低要求：1.1) 若配置 21 个电池模组，组串开路电压输入需 > 935 V；1.2) 若配置 20 个电池模组，组串开路电压输入需 > 870 V；1.3) 若配置 19 个电池模组，组串开路电压输入需 > 805 V。2) 当系统配置 4~18 个电池模组时，组串开路电压输入无特殊要求。
2. 需要将思格能源备电柜、思格工商业光储逆变器和思格工商业储能电池配合使用。测试条件：在电网开路状态下，思格工商业光储逆变器的额定功率需高于负载的总功率。
3. 更多认证证书，请访问思格官网。
4. 若接入思格能源备电柜，需将逆变器的交流输出端口（标签为电网）与备电柜的逆变器接入口进行连接。

免责声明

本手册信息随公司发展可能存在变更，包含但不限于财务、运营、产品系列、技术参数等信息。本手册信息仅供参考，不构成任何约定或承诺；如有修改，恕不另行通知。