

# REMCO蓄电池RM12-7.2DC 12V7.2AH绿色节能

产品名称	REMCO蓄电池RM12-7.2DC 12V7.2AH绿色节能
公司名称	山东恒泰正宇电源科技有限公司销售部
价格	.00/个
规格参数	品牌:REMCO蓄电池 型号:RM12-7.2DC 产地:德国
公司地址	济南市历城区银座万虹广场1001-5号
联系电话	13290292093

## 产品详情

### REMCO蓄电池RM12-7.2DC 12V7.2AH绿色节能

当环境温度较低时，尽管有的充电器温度补偿范围较宽，但由于电池内部电解液的温度特性将会造成蓄电池输出的实际容量下降。当环境温度为0℃时，密封铅酸蓄电池的输出实际容量为标称值的80%左右，所以当环境温度较低时，充电器的温度补偿功能对蓄电池输出容量下降的问题是无法解决的。

密封铅酸蓄电池要注意避免的另一种情况是深度放电。密封铅酸蓄电池的单体放电终止电压值与其放电电流的大小有着特定的对应关系。如电池以10小时率放电，即以电池标称容量1/10的电流放电，规定放电电压到单体电压1.8V时应停止放电，若此时电池仍继续放电，造成电池单体电压过低，便发生了上述过放电现象，也即深度放电。密封铅酸蓄电池深度放电必然会使其有效循环次数减少，缩短电池使用寿命。如深度放电后不能及时进行充电则会加速电池的早期失效。

UPS的电池管理系统具有蓄电池组放电终止电压保护功能。在智能化程度较高的电池管理系统中，其电池放电终止电压保护点是随电池组放电电流的大小而自动调节的。这样可确保电池组在放电时间内，输出负载量实时变化的工作条件下，电池放电终止电压的实际保护点都高于电池所规定的放电终止电压保护点。这样既可使后备电池组的能源得到较充分利用，又不会使电池进入深度放电状态。

由于UPS所配置的电池组主要考虑到市电中断后的10~20min内能维持其额定输出容量。这样就要求备用电池组在短时间内能提供大约10倍于10小时放电率的大电流，此时电池组的单体放电电压约为1.65~1.70V。如果在这种放电终止电压值的设置下UPS处于备用电池组供电状态，操作人员为了延长UPS的备用时间，把一些无关紧要或已完成了数据处理及存储的设备关闭，使UPS输出负载减轻，备用电池组的输出电流减小，此时操作人员一定要切记将UPS电池管理系统的电池组放电终止电压值作必要的修正。可按标准或电池生产厂的规定调整到与放电电流相对应的放电终止电压值。例如市电中断后，由于UPS负载的减轻，后备电池组的放电电流值约为0.2C~0.5C时，可按标准将电池单体放电电压值调整到1.75~1.8V。

，再用此电压值乘上备用电池组的单体数，这样既延长了电池组的备用工作时间，又不致使其因深度放电而缩短使用寿命。如果UPS的电池放电终止电压是固定不可调整的，此时可以根据放电电流及规定的终止电压值来估算放电时间，当放电时间接近估算时间时，可人为关闭UPS，以免电池组造成深度放电。对一些智能化程度较高的大中型UPS的电池管理系统来说应具有备用电池组放电终止电压随负载电流变化而自动调节的功能。另一种方案是按放电时间的长短对终止电压值分段设定，即放电时间越长，所设定的终止电压值越高，不过放电终止电压确定在每个单体1.80V时一般不会发生深度放电现象。

蓄电池组还要进行必要的维护，备用电池的维护一般分为新电池使用前的初始维护及使用中或长时间放置电池的定期维护。新电池组使用前的维护较为简单，将电池组与UPS连接后，UPS可空载运行，对备用电池组可设置10小时率的充电电流，环境温度保持在25℃左右，按照产品说明书提供的浮充电电压值进行8~10h的充电。充电完成后将蓄电池静止放置2h左右，将UPS转换为备用电池组供电运行，并在输出端带适量的负载，以使电池组的输出电流达到0.1C~0.2C，将放电终止电压设定在每个单体1.8V即可。经过一个充放电循环后，一方面可观察电池组的充放电性能是否正常，另一方面可使新电池的初始容量接近其标称容量。此后可将备用电池组再次充电，便可正式投入备用状态。

在我国风电建设规模高居世界同时，风电并网问题却始终制约着我国风电的发展。我国风电装机容量中仍然有近三成风电没有并网。这是由于风能随机性和间歇性的特点，造成风电机组的出力频繁波动，从而风电场的出力可靠性也差，风电比重过大，会使电网的调频、调峰压力加大，因此，风电场大规模的并网接入对电力系统的运行带来一些新问题。光伏发电、风力发电等绿色新能源自身所固有的随机性、间歇性、不可控性的特点，使得可再生能源电厂不可能像其它传统电源一样制定和实施准确的发电计划，这给电网的运行调度带来巨大压力。同时，可再生能源的大规模接入所带来的局部电网无功功率和频率问题，电能质量问题不容忽视，会对电网调峰和系统安全运行带来不利影响。

研究表明，如果风电装机占装机总量的比例在10%以内，依靠传统电网技术以及增加水电、燃气机组等手段基本可以保证电网安全；但如果所占比例达到20%甚至更高，电网的调峰能力和安全运行将面临巨大挑战。储能技术在很大程度上解决了新能源发电的随机性、波动性问题，可以实现新能源发电的平滑输出，能有效调节新能源发电引起的电网电压、频率及相位的变化，使大规模风电及太阳能发电方便可靠地并入传统电网。高速飞轮储能系统可以在瞬间释放出巨大电力以稳定电网波动。可实现对电网的调峰功能，从而替代水力、燃气发电厂，为电网运营商创造更可靠的供电系统。由此可见，飞轮储能技术能够提高电网对可再生能源的接纳能力。