

年产全钒液流电池1GWh，电解液6000立方！金维储能1GWh全钒液流储能装备及电池关键材料产业化制造基地项目环评公示

据全球液流电池网获悉，7月29日，湖南金维新材料科技有限公司1GWh全钒液流储能装备及电池关键材料产业化制造基地项目环境影响评价公众参与征求意见公示。

工程概况：为顺应国家新能源发展需求，湖南金维新材料科技有限公司拟投资25000万元租赁中方工业集中区沅阳片区众力创新园实施1GWh全钒液流储能装备及电池关键材料产业化制造基地项目，项目主要建设内容包括钒电解液生产车间、钒电池组装车间及相关配套的储罐等设施。

项目名称：1GWh 全钒液流储能装备及电池关键材料产业化制造基地项目

建设单位：湖南金维新材料科技有限公司

建设地点：中方县产业开发区（沅阳片区）沅阳镇众力创新园C2栋一层、C1栋一层

项目性质：新建

项目投资：25000万元

建设规模：年产全钒液流电池1000MW

项目占地：3060平方米

产品方案：本项目建成后年产全钒液流电池1000MW，同时中间产品电解液6000m³，项目生产的电解液全部作为最终产品钒电池使用，不外售。全钒液流电池额定电量根据客户需求定制，使用自产钒电解液生产，产品执行《全钒液流电池通用技术条件》(GB/T 32509-2016)；电解液执行《全钒液流电池用电解液》(GB/T 37204-2018)一级品标准。

表 3.2-1 本项目产品方案一览表

序号	产品方案		备注
	产品名称	年产量	
1	中间产品电解液	21000m ³	C2 栋生产线
	钒电池	350MW	
2	中间产品电解液	39000m ³	C1 栋生产线
	钒电池	650MW	
合计	中间产品电解液	60000m ³	单电堆规格 32KW~100KW),(长 800×高600mm×宽度 500mm~1000mm)
	钒电池	1000MW	

全钒液流电池储能系统的一个显著优势是它的模块性，即系统的功率组件与容量组件可以独立设计。系统的额定功率由电堆的数量决定，储电容量由能量液(电解液)的体积决定。如果一套系统需要较高的额定功率或者额外的储电容量，那么仅需增加电堆数量或者添加能量液(电解液)即可。

本项目生产的全钒液流电池系统产品由单台或若干台钒电池电堆、钒电池管理系统(BMS)、电力转换系统(PCS)、中央控制系统、能量液储存系统以及辅助系统组成，具体配置如下表所示。

表 3.2-2 全钒液流储能系统配置一览表

序号	名称	规格	数量
1	钒电池电堆	125KW 单堆*N	1个
2	钒电池管理系统	由可编程逻辑控制器和人机界面进行控制	1套
3	电力转换系统	包括双向逆变器/变压器/并网开关柜等	1套
4	输送系统	UPVC 管道、5m ³ ×20 储液罐/阀门等	1套
5	监测系统	包括流量/压力温度和电性能等监测，异常报警等功能	1套
6	中央控制系统	集成人机交互界面、算法控制部门、通讯控制部门以及驱动控制	1套
7	电解液	总钒浓度约 2.2mol/L	4
8	辅助系统	包括集装箱外壳/漏电保护/防溢围堰/冷却社保/磁力泵、网线、电线、开光、线槽等	1套

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/231003.html>