

10小时持续时间！智利的560MW熔盐储能项目获得批准



今年7月，智利能源部副部长路易斯·费利佩·拉莫斯(中)视察了现场。图片：AES Andes

AES Andes公司在智利的一个560MW项目获得了环境审查批准，该项目使用熔盐技术将现有的燃煤电厂转换为可再生能源和储能。

该项目的环境影响评估(EIA)于周一(11月27日)由该工厂所在的Antofagasta地区政府的环境评估服务部门批准。

该项目称为Alba，将Mejillones现有的560MW燃煤Angamos发电厂改造成基于加热盐的可再生能源储存和发电系统。该项目将需要4.5亿美元的投资。

该技术使用的储能单元将使用加热到310-560 °C的盐系统，然后进入水/盐热交换器释放储存的热能并产生蒸汽来推动涡轮发电机。

在审查文件中暗示，该系统可以有10小时的放电持续时间，这意味着潜在的5600MWh的储能容量。

潜在的技术提供商尚未透露，但全球有几家长期储能(LDES)公司使用加热盐作为其技术的基础，包括马耳他公司，京都集团和Hyme能源(尽管Hyme在丹麦的项目今年早些时候被取消)。

AES Andes还没有给出该项目的预期商业运营日期(COD)。该公司是全球能源公司AES的子公司，负责其在智利、阿根廷和哥伦比亚的业务。AES与电子巨头西门子共同创立了全球最大的电池储能系统(BESS)集成商之一Fluence。



据全球储能网(ES.china-nengyuan.com)了解：智利的储能市场将在未来几年内飙升，由于大规模的太阳能弃电，几乎所有大型太阳能光伏项目都将与储能相结合，政府也建立了一个机制，可以让独立项目在电力市场上销售。该国北部的阿塔卡马沙漠地区据说是“世界上阳光最充足的地方”。

就在最近， [Grenergy Renovables公司公布了一个4.1GWh的BESS计划](#)，该公司声称这是世界上最大的BESS，而投资者SUSI Partners则签署了两个太阳能+储能项目的开发协议，其储能容量为900MWh。

（素材来自：AES Andes 全球储能网、新能源网综合）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/203721.html>