

分析俄罗斯储能市场现状

储能系统在全世界电力系统中所处的位置越来越重要。如今世界各国都在积极鼓励发展储能市场，最近几年间新储能项目及其装机总和有望增加数倍。本文将为大家介绍俄罗斯储能市场现状。

和全世界的整体情况相似，俄罗斯的储能市场也是以抽水蓄能为主。目前其国内在运的有大型的扎戈尔斯克-1号抽水蓄能电站，装机容量1.2吉瓦，年抽水电量26亿千瓦时，以及非大型的泽连丘克抽水蓄能电站（作为泽连丘克水电站-抽水蓄能电站的组成部分）和梯级库班河水电站群的抽水蓄能电站，装机容量分别为140兆瓦和15.9兆瓦。其他类型的储能在俄罗斯尚未推广，蓄能能力也相对较弱（约500千瓦时）。可以说，总装机1.36吉瓦的抽水蓄能电站占据了俄罗斯大约99%的储能市场份额。

最近几年间，在俄国内一系列规划战略文件中都写入了发展储能的计划。《2035年俄罗斯燃料能源综合体领域科技发展展望》（2016年版）指出，储能是发展可再生能源和分布式电源所需的极其重要的技术。国家技术倡议路线图“EnergyNet”（2016年版）将储能作为智能分布式能源和天然气混合发电技术的优先发展方向，提出2019年前要在偏远村镇应用智能分布式能源技术，启动能源系统自动控制试验项目，其中就包括发展可再生能源和储能技术。《俄罗斯联邦电力储能系统市场发展纲要》（2017年版）确定了俄储能市场发展的长期目标。

现阶段，俄罗斯储能发展速度不及全球平均水平。能源领域立法问题是影响其储能技术积极发展和广泛应用的主要障碍。2018年通过的“EnergyNet”路线图旨在完善能源领域立法，消除能源发展的行政壁垒，可谓解决储能发展制度问题过程中迈出的重要一步。路线图提出在2019年底前筹备相关立法的调整工作以保障储能可以参与电力趸售和零售市场，并实施储能相关的试验项目。

在储能参与电力市场的试验项目实施以后，相关立法也将做出调整，并将带动储能系统到2021年在俄罗斯全面推广和应用。根据电力储能系统市场发展纲要，乐观预计，到2035年俄罗斯储能装机将达到20吉瓦。

除了为储能在能源领域的应用创造条件外，俄罗斯还开展了储能技术的研发，国产系列储能器的生产有望在2018年底启动，其中包括：—Liotech公司生产的容量为2~4千瓦时的锂离子电池车载蓄能器；—Systemct公司在新西伯利亚国立技术大学研制基础上生产的大容量（32000千瓦时）蓄能器。

俄罗斯能源立法

是储能发展主要障碍

缺少储能参与
电力和装机市
场的经济模式

电力过剩只能
划归到“电网
的电力损耗”
项目下

储能能否应用
现有的电工系
统安全规范也
存在不确定性

对不同类型电力业务
的合并存在限制

比如：电力销售和
划归到“电网的
电力损耗”项目下的
电力的销售目前分
属于不同的业务

比如：海关法对
采购储能器配件
征收关税的这项
规定

立法方面也缺乏发展国产
储能器市场的金融激励

上述因素导致

零售市场储备电量无法销售

解决途径

提高该领域的投资吸引力



原文地址：http://www.china-nengyuan.com/exhibition/exhibition_news_127095.html