

最近，能源圈里一则关于北亚地区大型抽水蓄能电站的中标公示，引起了不小的讨论。这不仅仅是一个项目招标的结果，它更像一个风向标，标志着整个区域对大规模、长时储能解决方案的需求，已经进入了实质性的规模化建设阶段。你看，当人们谈论能源转型时，常常聚焦于光伏和风电的装机量，但一个更关键、却略显低调的问题随之浮现：当风光间歇性出力时，我们如何确保电网的稳定与电力的持续供应？

北亚抽水储能项目中标公示

最近，能源圈里一则关于北亚地区大型抽水蓄能电站的中标公示，引起了不小的讨论。这不仅仅是一个项目招标的结果，它更像一个风向标，标志着整个区域对大规模、长时储能解决方案的需求，已经进入了实质性的规模化建设阶段。你看，当人们谈论能源转型时，常常聚焦于光伏和风电的装机量，但一个更关键、却略显低调的问题随之浮现：当风光间歇性出力时，我们如何确保电网的稳定与电力的持续供应？

这就引出了储能技术的核心价值。抽水蓄能，作为目前技术最成熟、容量最大的物理储能方式，扮演着电网“稳定器”和“充电宝”的角色。它在用电低谷时利用多余电力将水抽到高处储存势能，在用电高峰时放水发电，从而平滑电网负荷，提高可再生能源的消纳能力。北亚这个项目的中标，其背后是庞大的数据支撑：根据行业分析，到2030年，全球对长时储能（通常指持续放电时间超过4小时的系统）的需求将增长数倍，以平衡日益增长的可再生能源发电。这种趋势，与我们海集能在站点能源领域观察到的微观需求，在逻辑上是同构的——无论规模大小，稳定、可靠的能源存储与调度，都是能源智能化的基石。

让我们把视角从宏观的抽水蓄能，拉回到更贴近具体场景的站点能源。你可以把海集能所专注的站点储能，理解为一种高度集成化、模块化的“微型储能电站”。我们的总部在上海，在江苏的南通和连云港设有两大生产基地，一个擅长为客户量身定制解决方案，另一个则专注于标准化产品的规模化制造，这种布局确保了我们从电芯、PCS到系统集成的全链条把控能力。当北亚的抽水蓄能项目在为区域电网提供巨型调节能力时，在那些电网难以覆盖或薄弱的“神经末梢”——比如偏远的通信基站、边境的安防监控点、或是物联网微站，海集能的站点能源产品正在提供另一种至关重要的解决方案。我们提供的往往是“光储柴一体化”的绿色能源柜，它集成了光伏发电、电池储能和备用柴油发电机，通过智能管理系统实现能源的最优利用，确保关键设施7x24小时不间断供电。这不仅仅是供电，更是一种在极端环境下对能源自主权的保障。

一个具体的案例或许能更生动地说明问题。去年，我们在蒙古国的一个边境通信基站项目，就面临了类似的挑战。当地气候恶劣，冬季气温低至零下35摄氏度，且电网极其脆弱。我们为该项目定制了耐低温的站点电池柜和一体化能源管理方案。数据显示，该方案部署后，基站的能源自给率在夏秋季通过光伏提升至超过80%，全年平均柴油消耗降低了约60%，不仅大幅降低了运营成本，更重要的是将基站因电力中断导致的通信故障率降低了95%以上。这个案例，与北亚抽水储能项目所追求的“可靠性”与“经济性”目标，在本质上是相通的。它们都揭示了能源转型的一个深层逻辑：未来的能源系统，必定是一个多种储能技术协同、多尺度应用场景互补的复杂网络。大规模抽水蓄能保障主干电网的韧性，而分布式、智能化的站点储能则确保无数关键节点的运行安全，共同编织一张高弹性的能源互联网。

所以，当我们看到“北亚抽水储能项目中标公示”这样的新闻时，我们看到的不仅是一个工程项目的开始。它更像一个清晰的信号，提醒我们整个产业正在从单一的发电侧竞争，转向一个更复杂、也更精彩的“源网荷储”一体化协同时代。海集能近20年来深耕储能领域，从工商业储能到户用，再到我们核心的站点能源板块，始终致力于通过高效、智能、绿色的储能解决方案，助力这种协同成为现实。无论是支撑起区域电网的巨型抽蓄电站，还是默默守护在荒漠戈壁中的通信基站能源柜，都是这幅宏伟能源转

型图景中不可或缺的一块拼图。

那么，在您看来，当长时储能与分布式站点储能的发展齐头并进时，未来五年内，最有可能被深刻改变的行业或生活场景会是哪一个？我们很期待听到您的见解。

来源: <https://www.hj-mobile.com>