提前完成目标！2024年中国有望达到2.5GW电解槽产能

中国将轻松实现2025年每年20万吨可再生氢气的目标，因为其有望在2024年底前就完成安装2.5GW电解槽产能，每年可生产约22万吨氢气。

这是根据研究公司Rystad Energy今天发表的最新分析得出的，该公司表示，时至今日中国已经安装了1GW的电解容量。

然而，Rystad也指出，大部分产能将建在风能和太阳能资源丰富的西北部，而不是与东部城市的交通和工业氢气需求中心共处一地。

报告指出，到2025年，省级目标加起来每年将生产100万吨绿色氢。仅内蒙古和甘肃北部地区的目标到2025年就能分别达到每年48万吨和20万吨绿色氢气，这个量不仅超过了国家目标，也超过了当地需求。

因此，该研究公司强调，中国的能源公司正在加大力度，通过新的氢气管道连接供需。

其中包括中石化计划在内蒙古和北京之间修建的400公里管道，从2027年起，该管道最初每年可输送10万吨氢气，然后扩大到每年50万吨，以及其子公司中国石油管道工程总公司提出的到2050年建立6000公里管网的建议。

Rystad还跟踪了一条从张家口省到曹妃甸港的737公里氢气管道，该管道输送国际和国内货物，将由唐山海泰新能科技公司开发，耗资8.45亿美元。该研究公司指出：“如果实现，这将是世界上最长的氢气管道。”

尽管中国国家政府制定了绿色氢气目标，作为到2030年达到排放峰值并在2060年实现碳中和努力的一部分，但Rystad警告称，需要更严格的标准和更快的可再生能源部署，以防止电解槽对电网的需求产生额外排放。

该研究公司表示，中国在2023年安装了217GW的新太阳能光伏和76GW的新风能，以实现电网的脱碳，尽管煤炭仍然主导着中国的发电。它还估计，每年100万吨的绿色氢气生产能力将需要20GW的额外陆上风电产能。

该研究公司警告称：“因此，**氢能项目将与中国各地其他大量的电气化需求展开直接竞争。**”

此外，该国目前对“低碳”氢气和“可再生”或“清洁”氢气有单独的标准，前者的碳强度阈值为14.51kgCO2e/kgH2，后者的碳强度必须最高为4.9CO2e/kgH2。然而，目前尚不清楚这些是否会导致使用电网电力和诱发上游的潜在甲烷排放。

Rystad氢气研究负责人Minh Khoi Le表示：“虽然中国提出的标准和解决方案代表着重大进步，但与欧洲同行设定的更严格基准存在差距。”

“中国政策中围绕‘低碳’和‘可再生’氢气定义的模糊性是一个值得关注的问题。为了真正推动有意义的变革，政府必须采用与全球最佳实践相一致的明确而严格的定义，比如参考欧洲的定义。”

“**通过制定明确的标准，中国可以确保其氢能倡议不仅在国内发挥作用，而且能够在全球范围内为可持续的未来做出重大贡献。**”

同样，Rystad指出，安装在中国的碱性电解槽的运行范围为其标称容量的30-100%。这意味着，如果产量降至标称值的30%以下，电解槽必须关闭，以防止氢气和氧气的气体混合，而导致潜在的风险。

（素材来自：Rystad Energy 全球氢能网、新能源网综合）

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/211457.html