

德国投十亿欧元将天然气管道转换为氢气！以脱离对俄能源依赖



2019年施工期间的EUGAL天然气管线。

SEFE是俄罗斯天然气工业股份公司的前子公司，于2022年被德国政府国有化并重新命名，其首席执行官告诉路透社，其子公司Gascade可能会花费“低至十亿欧元”将天然气管道转化为氢气。

Gascade目前正在开发“Flow”项目，该项目包括计划将欧洲天然气管道连接(EUGAL)转换为氢气输送管道。EUGAL是一条位于德国的高压输送管道，全长480公里，用于将俄罗斯天然气从波罗的海沿岸的北溪(NordStream)着陆点输送到该国南部。

俄罗斯于2022年停止向北溪输气，在该管道满负荷运行仅一年后就切断了对EUGAL的天然气的供应。

此后，Gascade宣布计划在2025年将EUGAL转换为氢气运输，并与开发商HH2E签署了一项协议，将在该年底将其在Lubmin的50MW绿色氢气项目连接到管道。



Flow项目被列入欧盟委员会的第六个共同利益项目清单，该项目旨在为跨境能源基础设施提供加速许可，并获得欧盟“连接欧洲基金”的资助。

Gascade本月还获得欧盟批准，为Aquaductus项目提供国家援助。Aquaductus是一条200公里长的管道，到2030年将德国北海一个海上风电场生产的氢气输送到岸上。

Aqueductus被纳入欧洲共同利益的重要项目(IPCEI)，有效地为国家援助开了绿灯。德国政府上周证实，它将为这条海上管道提供100%的补贴，而其他IPCEI氢管道的补贴为70%，其余30%将从地方政府获得国家援助。

SEFE首席执行官Egbert

Laege还告诉路透社，该公司可能会花费约5亿欧元，将其56亿立方米天然气储存能力中的一部分转换为氢气储存。

他说：“目前还没有确切的投资计算，但我们正在讨论的是，将我们的一些天然气储存场所转化为氢气的金额在300万欧元左右。”

Laege表示，今年将做出对氢储能的投资决定，而对Flow的投资决定更有可能在2025年至2028年之间做出。



本月早些时候，德国公用事业公司EWE加入了Flow项目，着眼于将其位于柏林附近Rüdersdorf的盐洞存储连接到管道网络。该公司已于2023年开始在现场运营一个小型储氢测试洞穴，并在德国西北部的Huntorf站点使用单独的IPCEI来转换天然气储氢洞穴。

另外，荷兰天然气管道运营商Gasunie的德国子公司和盐洞储存运营商Storag Etzel已经启动了一项可行性研究，在德国西北部威廉港的一个盐洞中开发1TWh的储氢容量。

两家公司指出，该储氢设施将位于威廉港的氢气枢纽和Gasunie的Hyperlink管道附近，该管道上周也获得了IPCEI地位。

（素材来自：路透社 全球氢能网、新能源网综合）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/207089.html>