

中国石化推动更多“低潜力区”变为油气新阵地

近日，中国石化新区勘探接连结出硕果——在松辽盆地北部大力实施风险勘探，新胜1井试获工业油气流，实现矿业权管理新政策实施以来，新立矿权区首次勘探突破；在久攻未克的北部湾海中凹陷积极探索，海3斜井试获高产油气流，再添海域自营区资源新阵地。

矿业权是能源企业高质量发展的根基。近年来，中国石化持续完善矿权管理体制机制，坚持像重视储量产量一样重视矿权，加强“矿权-部署-储量”联动，主动作为、多措并举，加快油气勘探突破发现，为保障国家能源安全、推进新一轮找矿突破战略行动奠定坚实基础。

坚持加大勘探力度，全力保护优质矿权。中国石化油田勘探开发事业部立

足长远发展需求，积极开展新一轮矿权流转，对9个目标区5.1万平方千米的探矿权开展内部流转，激发企业勘探活力；突出低潜力储量空白区战略突破、战略展开、战略侦察分层部署，确保优质矿权保护最大化、规模储量落实最优化。

西南油气分公司部署的资阳2井、金页3井在寒武系页岩气相继试获日产气125万立方米、82万立方米，其中资阳2井创国内超深层页岩气井产量测试纪录，开辟了页岩气规模增储新阵地。此外，荣1井在川南二叠系新区、丰谷108井在川西须家河组新区相继取得勘探新突破，高效支撑天然气快速发展，有力保护四川盆地内优质矿权。

中原油田重返沉寂多年的东濮老区

勘探，立足全油气系统研究，积极探索新区新领域，在低勘探程度的3个洼陷带相继取得重大突破。马3001X井成为东濮老区近10年来首次试获超百立方米高产井，濮7601H井首次取得页岩油勘探突破，夯实原油可持续发展资源基础，有力保护老区优质矿权。

加强战略选区研究，积极拓展新区矿权。油田勘探开发事业部积极开展矿权价值评价体系建设，结合科技攻关和多轮竞标实践，组织石油勘探开发研究院和各油田企业加强战略选区评价及方法研究，建立中国石化拟竞标区块储备库和评价基础库，科学统筹形成竞标方案，自2020年以来参与全部26轮次矿权区块“招拍挂”出让竞标，成功

获得28个区块。

东北油气分公司用好断陷盆地勘探经验，快速决策、主动出击，成功获取松北矿权新区。依托中国石化勘探力量，迅速开展一体化攻关，创新勘探部署思路，将松南探区“四元控藏”理论认识推广到松北新区，打破前人对松北地区“断陷层不发育烃源岩”的认识，取得风险勘探重大突破，打造了中国石化新立矿权区及低勘探程度区的高效勘探新范式。

华东油气分公司围绕富煤区带、富油气盆地强化战略选区评价，成功竞得中国石化首个煤层气“招拍挂”矿权。再次进入沉寂10年的下扬子勘探领域，风险探井华阳1井发现海陆相油气好苗

头，提升了区块和领域资源潜力，竞得下扬子矿权770平方千米。同时，在四川盆地盆缘阳春沟、老厂坪、道真和洛龙等地区探索常压浅层页岩气，均获商业突破，展现了四川盆外页岩气广阔勘探前景。

同时，中国石化高度关注油气共生资源勘探开发，积极拓展非油气矿产资源，今年成功实施亚洲最深地热能科学探井福深热1井，开工建设鄂尔多斯盆地东胜气田天然气提氮工程，江汉油田完成卤水提锂试验，矿权综合价值全面提升。□
(文章来源: 中国石油化工集团有限公司)

万润新能拟3.15亿元剥离万润矿业 接盘方为原清华同方系高管

■ 梁春富

构成关联交易。

锂电正极龙头企业万润新能(688275.SH)12月15日晚间公告，为优化资产配置，聚焦主营业务，公司拟将全资子公司万润矿业100%的股权，以3.15亿元转让给深圳市中渚矿业投资合伙企业(有限合伙)(下称“深圳中渚”)。

同时，深圳中渚、万润矿业向万润新能承诺，交割完成后，万润矿业持有采矿权、探矿权的锂矿所产出的锂矿产品(包括但不限于锂辉石、锂云母、盐湖卤水锂矿等形式)，应当优先向万润新能进行供给，且在同等商业条件下给予价格优惠。

万润新能表示，此次剥离万润矿业，有助于公司优化资产结构，提高资产质量，提升主营业务竞争力。同时也有助于减少期间费用，提高公司盈利水平。后续，万润新能有望进一步降低原材料采购成本，提高盈利水平。

上半年亏损1800万元

万润矿业成立于2022年12月，总部位于深圳市福田区，主要从事矿业相关业务。截至评估基准日，万润矿业在中国香港、新加坡、非洲、澳大利亚及中亚等国家及地区拥有11家各级全资和控股子公司。

其中，万润矿业(卢旺达)有限公司已签订收购卢旺达当地两处矿权的转让合同，并按照约定预付了合同进度款项，但矿权转让过户尚未完成，项目目前处于地质勘查阶段；万润津巴布韦资源私人有限公司已取得25处特别探矿证，勘探面积合计约40平方公里，由于是空白区，故没有资源预估信息；除上述事项外，其余境外公司刚设立，仍无实质性经营业务。

截至目前，万润新能持有万润矿业100%股权，万润矿业注册资本为3.98亿元，实收资本为3.1亿元。其中尚未实缴的8800万元金额，将在目标公司章程规定的出资期限内缴足，交割后将由深圳中渚负责缴纳。

财务数据显示，万润矿业2023年实现营收1061万元，净利润为-2100.15万元；2024年1月-6月实现营收4094万元，净利润为-1871.19万元。截至2024年6月底，万润矿业的资产净额为269亿元。

经坤元资产评估有限公司评估，万润矿业于评估基准日2024年6月30日的资产账面价值为28亿元，负债账面价值为97.18亿元，股东全部权益账面价值为27亿元，评估价值为282亿元，增值率为433%。经交易双方友好协商，

万润矿业100%的股权转让价格为3.15亿元。

一家连年亏损且矿石资源较为有限的矿业公司，其股权转让价格为何高达3.15亿元？时代周报记者注意到，万润矿业披露的合并资产负债表显示，截至2024年6月30日，公司账上有约2.47亿元的货币资金。

投建万润矿业的万润新能是国内较早从事新能源电池正极材料生产和研发的企业之一，主要生产动力电池和储能电池用正极材料及其前驱体，产品主要为磷酸铁锂、磷酸铁、钠离子电池正极材料、磷酸锰铁锂材料等。

2024年前三季度，万润新能实现营业收入48.52亿元，同比下降51.48%；归母净利润亏损598亿元，上年同期亏损9.49亿元。

对于业绩大幅亏损的原因，万润新能在近期举办的2024年第三季度业绩说明会上解释称，主要是由于碳酸锂等主要原材料市场价格波动巨大，而公司主

要产品磷酸铁锂销售价格降幅大于单位成本降幅，拉低了产品毛利率，与此同时，因产品价格下跌，公司计提了存货跌价损失，进一步影响利润水平。

万润新能在最新一期的机构投资者调研活动中表示，目前公司产销两旺，产能利用率水平较高，预计第四季度出货环比提升，维持较高水平。

接盘方有何来头

本次交易的受让方深圳中渚成立于2024年12月10日，成立不过6天便受让万润矿业100%股权。目前，深圳中渚分别由三位合伙人深圳市奥融信投资发展有限公司(下称“奥融信投”)、湖北万润共贸发展有限公司(下称“湖北万润”)、深圳市西桥投资管理有限公司(下称“西桥投资”)持有合伙份额69.99%、30%、0.01%。

其中，湖北万润是万润新能实控人刘世琦、李菲名下公司，因此万润新能向深圳中渚出让万润矿业股权构成关联

交易。

合伙份额最高的奥融信投的法定代表人为黄俞，在股权结构上，黄俞持股比例为99%，黄雪忠持股比例为1%。据了解，黄雪忠与黄俞是英国格林威治大学校友，两人均有着丰富的投融资管理经验。2021年12月，黄雪忠实际控制的深圳市北融信投资发展有限公司曾向兆驰股份(002429.SZ)出售昆明丰泰投资有限公司44.62%的股权，交易对价为29亿元，溢价接近5倍。

现年57岁的黄俞有着深厚金融背景，其是现任鹏华基金监事会主席、国都证券董事。除了上述身份之外，黄俞执掌过多家“清华系”公司，历任华控赛格(000068.SZ)董事长、同方股份(600100.SH)副董事长、江西紫光医药有限公司董事长、同方金融控股(深圳)有限公司(下称“同方金融”，现已更名为同方创新投资(深圳)有限公司)董事长等职务。

至于深圳中渚的执行事务合伙人西

桥投资，其法定代表人、实控人系张志文。张志文实际控制的私募深圳市前海弘泰基金管理有限公司(下称“前海弘泰”)，成立于2013年4月，由同方金融、华融泰资产管理有限公司、国信弘盛创业投资有限公司、重庆国际信托联合设立，公司注册资本1亿元。

当年的前海弘泰是“清华系”同方金融旗下重要另类资产管理平台，背靠清华大学和同方体系丰富的上市公司平台资源。自2016年11月至2020年1月，黄俞曾担任同方金融董事长兼总经理，2017年4月至2023年4月，黄俞还担任前海弘泰的董事长。

2019年底，同方金融在北京产权交易所挂牌出售前海弘泰40%股权，转让底价4055.464万元。此后，前海弘泰的创始股东们纷纷退出，而张志文实际控制的西桥投资和其控股50%的世奥万运投资进入，对前海弘泰完成控股。□

(文章来源: 时代周报)

高海拔风电开发持续“向上攀登” 八宿风电场安全平稳运行

近日，从中国大唐获悉，我国和全球已建成投产风电项目的最高纪录再度刷新，最高机舱海拔达5305米。

全球海拔最高风电场什么样

在藏东人迹罕至的高原山区，20架银白色的风车迎风旋转，一组95米长的叶片每转动一圈，就能发出9.5度电。

这座风电场位于西藏八宿县平均海拔5050米处，由大唐西藏能源开发有限公司、昌都市康电清洁能源投资发展集团有限公司投资建设。自10月31日投产以来，截至12月10日8时，它已累计发电超2242万千瓦时。

“过去县城经常停电，近年来供电越来越稳定。”风电场运维技术员洛松泽仁就是八宿县人，他记忆中家家户户要准备油灯的场景，如今已不复存在。

这座年发电量达223亿千瓦时的风电场，可满足约23万人全年生活用电。项目负责人徐其多介绍，产生的电能并

入昌都片区电网，大部分本地消纳，保供当地电力需求。

“这20架风车，每年可节约标煤约7.31万吨，减排二氧化碳约18.28万吨。”中国人民大学生态环境学院教授石磊说。

在超高海拔建风电项目有何优势

海拔3500米至5500米的地带被称为超高海拔地区，这里是风能资源的“富矿”。

据估算，西藏风能资源在7米/秒以上的区域约占全区面积30%，主要分布在海拔4800米以上高山地区，技术可开发量约18亿千瓦。八宿风电场周边的邦达草原，曾被测得38米/秒的瞬时风速，等效于13级大风。

西藏清洁能源发电量占比超99%，居全国第一；但其中水电、光电分别约占五成和四成，风电目前尚不足一成。

然而在这里“向风要电”，对技术和设备提出更高要求：空气密度过低会

引起机组失速，低气压会降低电气绝缘性能，高紫外线会加速部件老化，高湍流、风速风向变化大不易评估……

让风电挺进超高海拔地区靠什么

答案是技术创新。

八宿风电场这批“高原风车”单机容量为5兆瓦，是业内在超高海拔地区使用的最大值。“一个多月来的平稳运行，让它在超高海拔地区的可靠性得到进一步验证。”徐其多说。

这20台双馈型风力发电机组正是“高原定制”，由中车株洲电力机车有限公司针对高海拔、高寒地区特点设计研发，能在强紫外线、高雷暴频次、频繁降雪的极端环境中保障电气安全。

而日常运维这些巨大风车，仅需8至10人。

在距离风电场1小时车程的中控室，电场运维实现高度智能化。通过屏幕，洛松泽仁可实时监测所有风机的瞬时风

速、瞬时发电功率和累计发电量；点击单台风机详情，叶轮转速、发电机转速、风向、机舱角度等参数一目了然。

“发展风电形成的多能互补格局，可以弥补西藏枯水季水电不足、夜间光电缺失形成的空白。”石磊说。

2023年10月，山南市的西藏措美哲古风电场二期项目全容量并网发电；今年11月，日喀则市的中核萨迦30万千瓦风光储一体化项目全容量并网发电……近年来，西藏多个风电项目向超高海拔地区发起挑战，最高机舱海拔均超5100米。

一个个“高风”项目的故事背后，是我国在超高海拔风电开发的“技术树”上奋力攀登，是西藏在加快清洁能源发展、优化能源结构上破浪乘风。□

(文章来源: 中国大唐集团有限公司)