



2024

广汇能源月度报告

GHNY MONTHLY REPORT

2024年1期（1月1日-1月31日）



关于本报告



本报告是广汇能源股份有限公司2012年成功转型为专业化的能源开发上市公司以来，连续十一年每月发布的月度报告，是公司对生产经营动态、证券市场动态等内容的真实反映。我们对相关情况做出如下说明：

报告主体：广汇能源股份有限公司

指代说明：“广汇能源股份有限公司”在本报告中也以“广汇能源”、“公司”和“我们”表示。

报告周期：本报告为月度报告。

编写原则：客观、规范、诚信、透明、实质性。

语言版本：本报告以中文版本发布。

信息披露：本报告所含信息及数据为运营数据，最终以公司定期报告为准。

免责声明

● 本报告基于已公开的资料或信息撰写，但本公司不保证该等信息及资料的完整性、准确性。本报告所载的信息、资料、建议及推测仅反映本公司于本报告发布当日的判断，本报告中所涉及的证券或投资标的价格、价值及投资带来的收入可能会波动。在不同时期，本公司可能撰写并发布与本报告所载资料、建议及推测不一致的报告。本公司不保证本报告所含信息及资料保持在最新状态，本公司将随时补充、更新和修订有关信息及资料。同时，本公司有权对本报告所含信息在不发出通知的情形下做出修改，投资者应当自行关注相应的更新或修改。任何有关本报告的摘要或节选都不代表本报告正式完整的观点，一切须以本公司向股东发布的本报告完整版本为准，如有需要，股东可以向本公司相关部门进一步咨询。

● 本报告不应作为投资者进行投资决策的唯一参考因素，亦不应认为本报告可以取代投资者自身的投资判断与决策。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见均不构成对任何人的投资建议，无论是否已经明示或暗示，本报告不能作为道义的、责任的和法律的依据或者凭证。在任何情况下，本公司亦不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任。

● 本报告版权仅为本公司所有，未经事先书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发表、转发或引用本报告的任何部分。如征得本公司同意进行引用、刊发的，需在允许的范围内使用，并注明出处为“广汇能源股份有限公司”，且不得对本报告进行任何有悖原意的引用、删节和修改。

● 广汇能源股份有限公司对本声明条款具有唯一修改权和最终解释权。

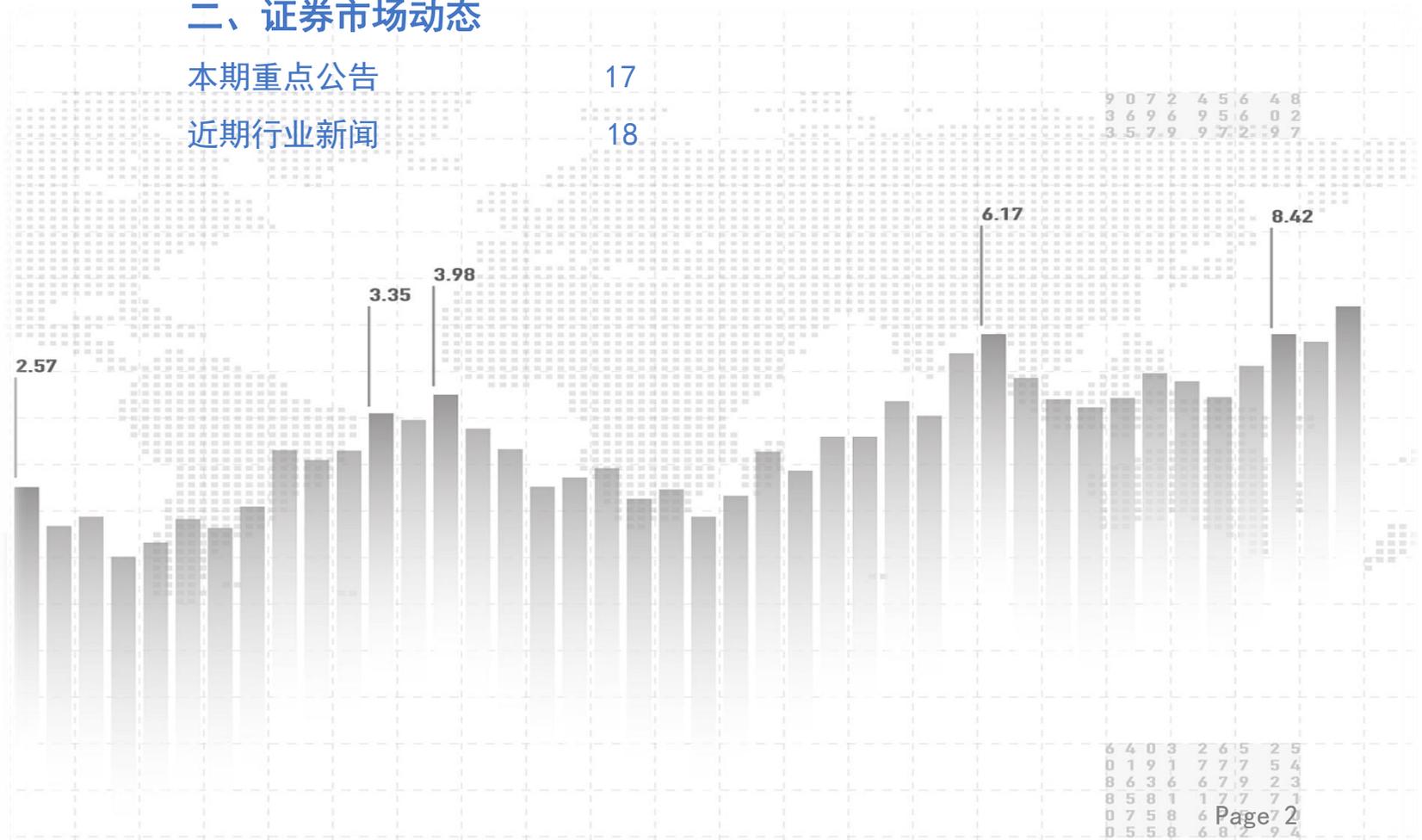
CONTENTS 目录

一、生产经营动态

天然气板块	5	煤化工板块	10
哈密新能源公司	6	哈密新能源公司	11
江苏启东LNG接收站	7	清洁炼化公司	12
煤炭板块	8	环保科技公司	13
白石湖煤矿	9	硫化工公司	13
		碳捕集与利用	14
		清洁能源	15

二、证券市场动态

本期重点公告	17
近期行业新闻	18





广汇能源

广汇能源始创于1994年，2000年5月在上海证券交易所上市（证券代码600256），2012年转型为专业化的能源开发上市公司，是目前在国内外同时拥有“煤、油、气”三种资源的民营企业，现已建成以液化天然气、甲醇、煤炭、煤焦油、乙二醇为主要产品，煤化工产业链为核心，能源物流为支撑，天然气、煤炭、煤化工、清洁能源（氢能）和碳捕集与利用五大产业格局的大型能源上市公司。公司将围绕煤炭、煤化工、天然气、启东码头等项目进行产业升级，积极布局清洁能源和二氧化碳捕集与利用产业，以价值链为纽带构建安全稳定、低碳高效的现代煤化工产业集群和新能源基地，形成产业链、价值链、供应链相互融合的生态体系。



生产经营动态

- 天然气板块：哈密新能源公司、江苏启东LNG接收站
- 煤炭板块：白石湖煤矿
- 煤化工板块：哈密新能源公司、清洁炼化公司、环保科技公司、硫化工公司
- 碳捕集与利用：二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目
- 清洁能源：氢能项目

LNG

天然气板块



在“碳达峰、碳中和”的战略目标下，天然气作为最清洁的化石能源，在我国能源结构转型中起到桥梁和支撑作用。在实现碳达峰的冲刺阶段，随着工业、交通运输业、生活用气等方面需求的不断增长，天然气行业发展空间和潜力巨大。

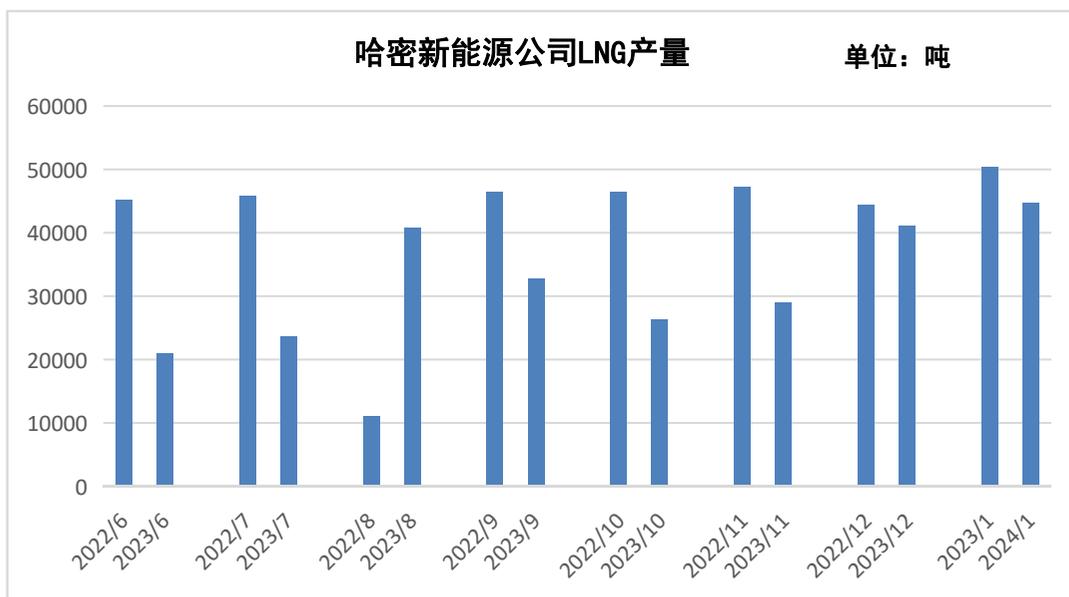
广汇能源于2002年起涉足天然气行业，先后构建了海外油气资源开发、天然气液化、煤制天然气生产、能源运输、终端销售、国际贸易等全产业链发展模式。其中，自产气方面，哈密新能源公司所产LNG来源煤制甲醇项目，自产LNG所需原材料来自淖毛湖地区公司自有煤矿，综合生产成本低；外购气方面，公司拥有竞争力较强的长协气源，价格优势明显。

天然气板块—自产气

哈密新能源公司

120万吨甲醇联产7亿方LNG项目，主装置采用了碎煤加压气化和9塔流程低温甲醇洗技术，同时引进甲醇合成、二甲醚合成、硫回收、空气分离、甲烷分离五项先进成熟的国际专利工艺技术。该项目以自产煤炭为原料，生产LNG、甲醇及副产品。

1月，哈密新能源公司持续开展性能提升、创新技术攻关等措施，实现装置稳定运行，LNG产量4.47万吨（注：此数据为运营数据，下同），同比减少11.24%，环比增长8.57%。

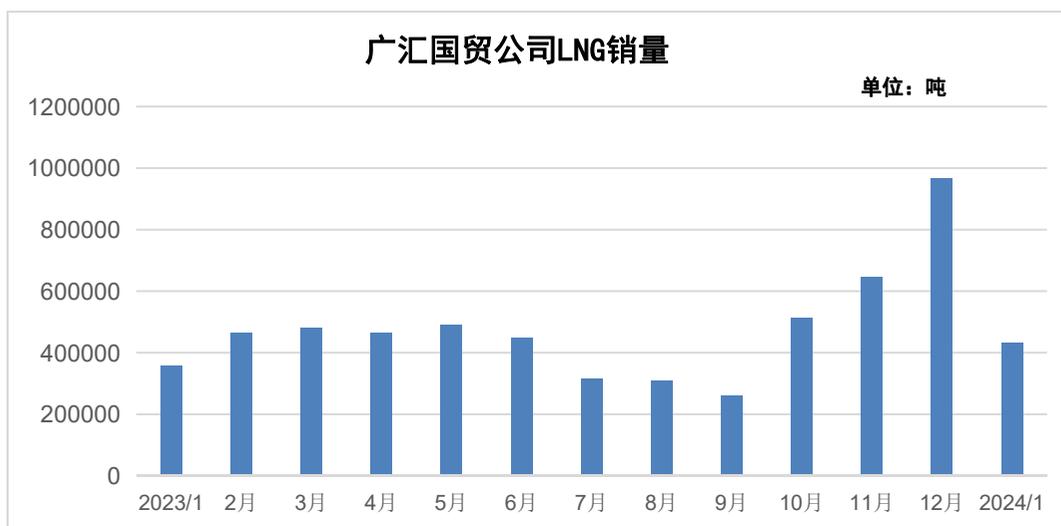


天然气板块—外购气

江苏启东LNG接收站

江苏启东LNG接收站项目顺应市场形势，及时创新经营，实施“2+3”运营模式，两种输气途径（液进液出、液进气出），三种盈利方式（境内贸易、接卸服务及国际贸易），注重以利润为导向的销售策略，实现公司利润最大化。

1月，依托江苏启东LNG接收站实现天然气销售量合计43.26万吨（6.25亿方），同比增长20.77%。



项目建设进度

6#20万立方米储罐项目

项目已建成，2023年11月15日项目完成装置联调联试、干燥置换，目前处于氮气保压状态；2月1日项目顺利通过试生产方案评审，正在开展试生产手续办理工作。



2#泊位项目

项目可研报告已编制完成；安全条件审查已通过，海域使用论证已报启东自然资源局；通航评估报告已编制完成，环评报告等待评审中；职业病预评价、社会稳定评价报告正在编制中，根据上述工作进展适时开展报告评审工作。

COAL

煤炭板块



基于我国富煤贫油少气的资源特点，在国际能源博弈和地缘政治冲突不断加剧的背景下，煤炭依然是国家能源安全的“压舱石”，为稳定宏观经济大盘，稳物价保民生作出贡献。

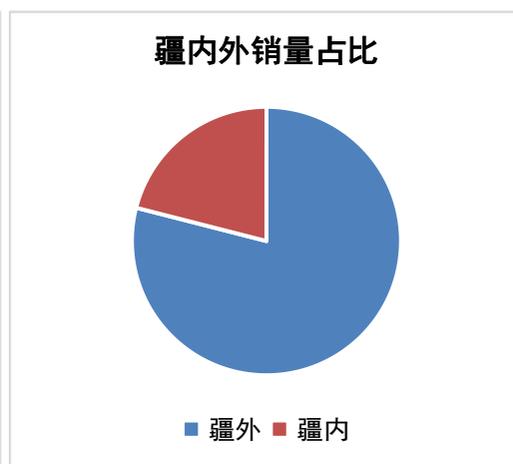
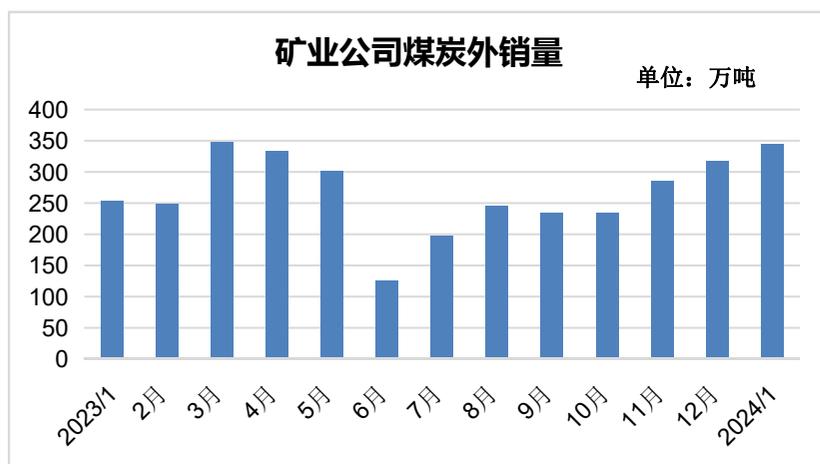
广汇能源目前拥有煤炭资源储量65.97亿吨，且煤矿地处新疆“东大门”哈密，占据了“疆煤东运”的有利区位，同时拥有自建的公路、铁路物流运输通道，具有得天独厚的优势，具备建造超大规模露天矿山的有力条件，公司将充分受益于国家煤炭增产保供政策，为国内煤炭资源紧缺地区提供有力的煤炭供应保障。

煤炭板块

哈密淖毛湖白石湖煤矿

哈密淖毛湖白石湖露天煤矿开采主要采用“单斗电铲—卡车—半固定破碎站—带式输送机”半连续开采工艺，机械化程度较高，露天开采回采率达到95%以上。

1月，矿业公司实现开门红，结合外销煤炭指标的多元化特性，采取一企一策的销售策略，深度挖掘客户资源，积极开拓外部市场，当月实现煤炭销量344.71万吨，同比增长35.74%，其中疆内销量72.42万吨，疆外销量272.29万吨。



CHEMICAL

煤化工板块



现代煤化工是提高煤炭清洁高效利用水平，实现煤炭由单一燃料向燃料和原料并重转变的有效途径，对保障国家能源安全稳定供应具有重要的战略意义。推动新型煤化工产业和石油代替战略，已经成为保障国家能源安全和维持经济稳健发展的重要抓手。

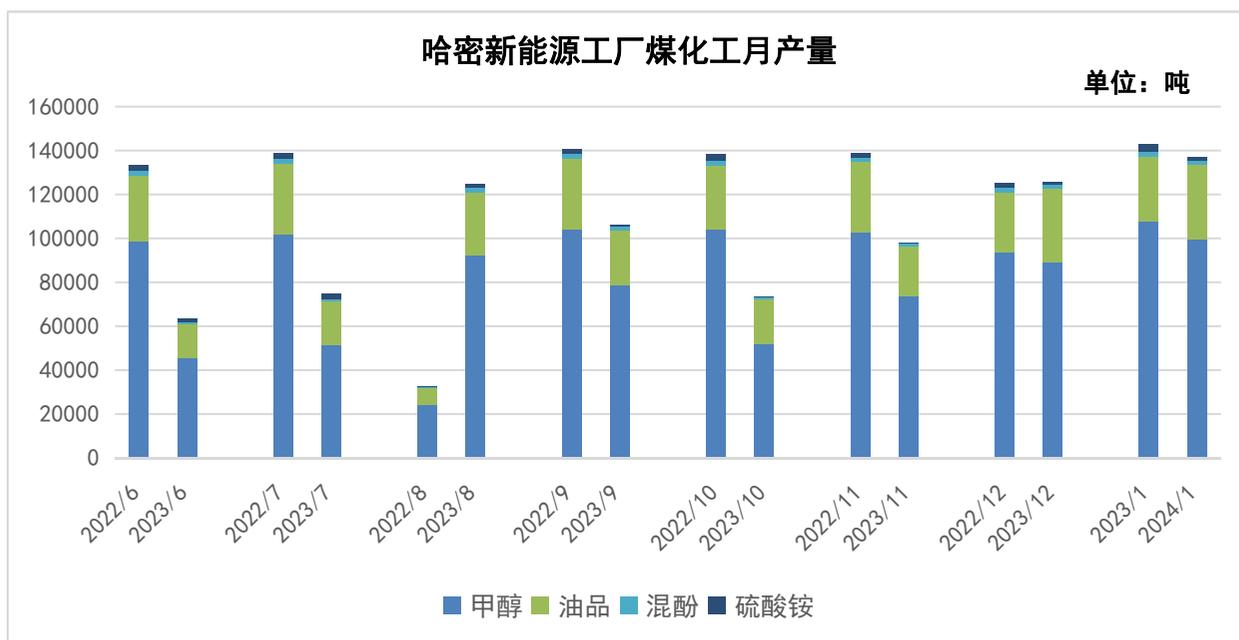
在“双碳”“双控”背景下，广汇能源煤化工板块依托公司充沛的煤炭资源优势，以煤炭的清洁高效利用为核心，全力做好技改提升和产业链延伸，积极发展精细硫化工、荒煤气制乙二醇等产业，努力探索现代煤化工产业的清洁化、绿色化和低碳化的发展道路。

煤化工板块

哈密新能源公司

120万吨甲醇联产7亿方LNG项目，生产原料煤主要来自公司自有的坑口煤矿，以露天开采方式，自给自足，成本低，运距短，采用碎煤加压气化生产工艺，生产出甲醇、LNG 主要产品及九种以上副产品，组合经济效益较大。

1月，哈密新能源公司持续开展性能提升、创新技术攻关等措施，实现装置稳定运行，当月实现甲醇产量9.96万吨，油品3.4万吨，混酚0.2万吨，硫酸铵0.15万吨，总产品产量（不含LNG）13.71万吨，同比减少4.05%，环比增长9.06%。

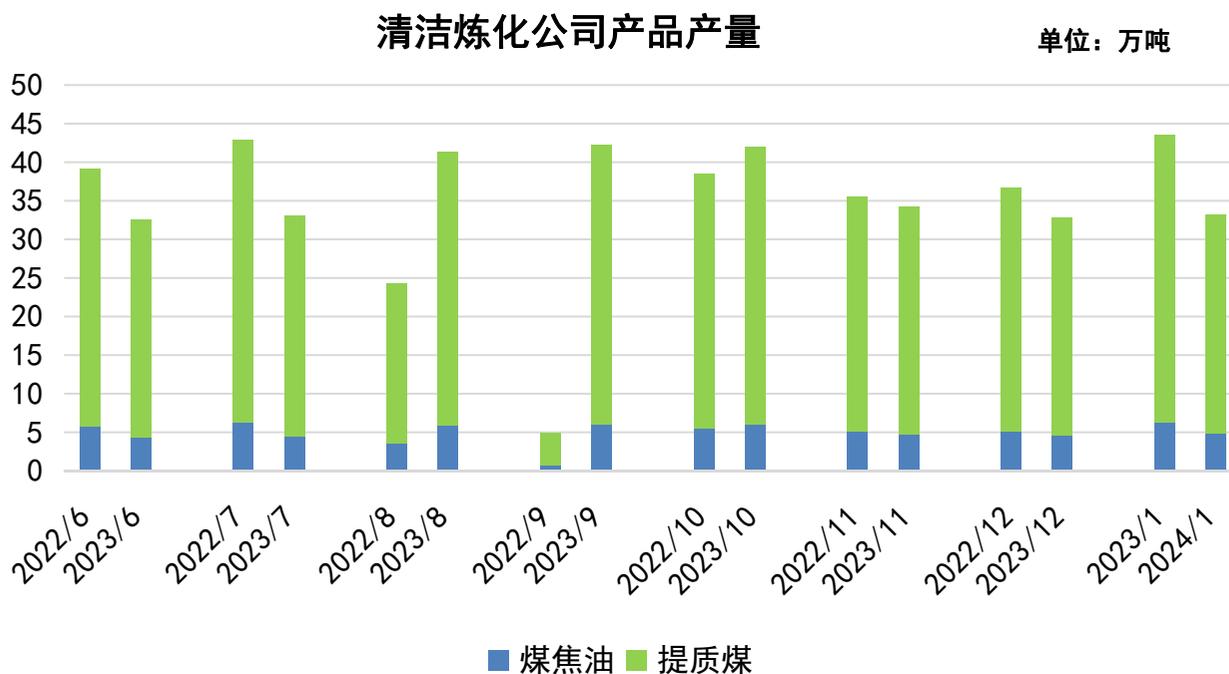


煤化工板块

清洁炼化公司

1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目，采用对淖毛湖煤炭资源进行分级提质、综合利用，建立“煤-化-油”的生产模式，主要产品为煤焦油及提质煤。其副产的荒煤气一是用作信汇峡公司投建的煤焦油加氢项目的制氢气源；二是用作环保科技有限公司“荒煤气综合利用年产40万吨乙二醇项目”的原料气，生产乙二醇，实现资源综合利用。

1月，清洁炼化公司生产煤焦油4.81万吨，同比减少22.32%，环比增长4.46%；生产提质煤28.35万吨，同比减少24.02%，环比增长0.48%。



煤化工板块

环保科技公司

荒煤气综合利用年产40万吨乙二醇项目，首次将“WHB合成气制乙二醇技术”应用于荒煤气制乙二醇，年可有效利用荒煤气30亿方，有效节省标煤60万吨，每年可直接减排二氧化碳60万吨，间接减排二氧化碳170万吨，对促进节能减排，推进生态环境绿色发展，具有良好的示范效应和重要的社会效应。



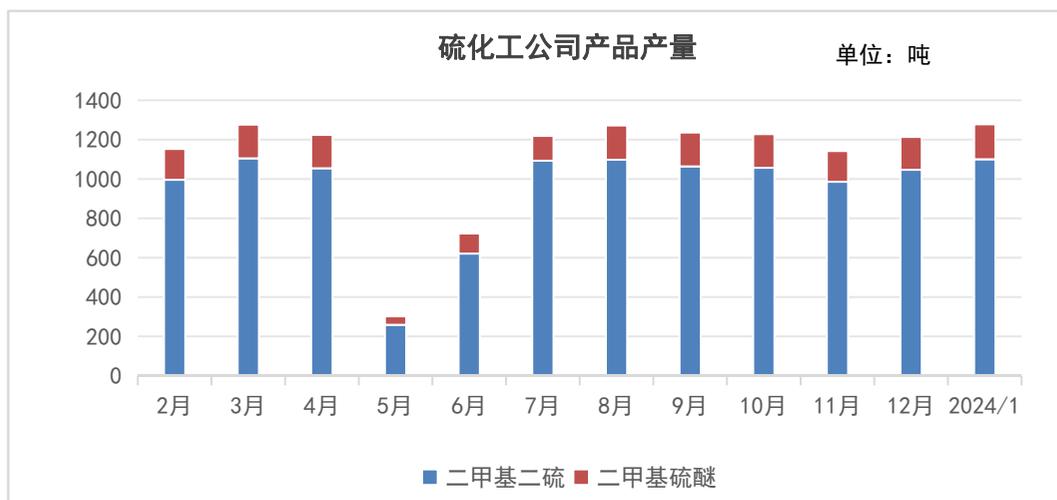
1月，环保科技公司等待外部公用工程供应满足生产条件后恢复开车。

硫化工公司

4万吨/年二甲基二硫（DMDS）联产1万吨/年二甲基亚砷（DMSO）项目，采用国内首创的甲硫醇硫化法精细生产，以公司哈密煤化工工厂供应的甲醇、尾气硫化氢等为原料产出产品。产品利用率高，成本低，广泛供应于石油、化工、医药等行业，具有较强的产品竞争能力。



1月，硫化工公司当月实现二甲基二硫醚产量1100.29吨，二甲基硫醚产量177.63吨。



CCUS-EOR碳捕集与利用

广汇能源具备二氧化碳资源（碳源）和市场区位（碳汇）的双重优势，可为二氧化碳捕集、管输和驱油提供最佳的原料供应、生产制造、市场需求等具有独特核心竞争力的应用场景，成本优势凸显，市场应用突出。该项目不仅可以帮助煤化工排放企业降低碳排放，腾出环境容量指标，还可以提高区域油气田的油气采收率，实现油田增产增效的同时保障国家能源安全战略，更可以通过替代现有的水驱工艺，实现节水目标，生态效益显著。

碳科技公司

广汇能源拟在哈密淖毛湖工业园区投资建设300万吨/年二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目。首期10万吨/年二氧化碳捕集与利用示范项目于3月28日正式产出合格液态二氧化碳产品。

1月，碳科技公司不断优化运行参数，确保装置稳定生产，当月液态二氧化碳产量9467吨。

项目建设进度

300万吨/年二氧化碳捕集与管输一体化项目

项目手续：项目采取分步实施模式开展建设，一期50万吨/年二氧化碳项目已取得入园通知书及项目备案，正在开展用地预审手续办理；项目可研已定稿，已开始进行修建性详细规划、节能评估、水资源论证等相关报告编制工作；当前水土保持报告、水资源论证、社会稳定评价初稿已完成。



CLEAN ENERGY 清洁能源

广汇能源依托淖毛湖地区丰富的风能、太阳能和煤化工基地丰富的工业富余气体资源优势，以新能源（风光互补）发电—电解水制氢（绿氢）为突破口，培育并带动制氢、输氢、储氢、用氢以及相关业务的快速发展，积极构建氢能生产—液化—运输—储存—市场应用全产业链布局，通过“交通用能替代、化工用氢替代、绿色电力替代”三条路径，全面开展绿色能源应用端建设。



氢能项目

公司氢能首期示范项目于2022年10月正式启动，项目计划投资13,350万元人民币。建设内容包括：风光发电装机容量为6MW，其中，风电装机容量为5MW，光伏装机容量为1MW；制氢规模为“绿氢”400吨/年（电解水制氢）+“蓝氢”700吨/年（工业提纯制氢）；加氢站1座：氢气加注规模为2000kg/d。

项目建设进度

项目手续：项目备案已取得；用地手续，制加氢部分建设用地规划办理完成；新能源部分，光伏电场用地11月30日已摘牌，正在公示；风电场用地预审已完成；绿电并网意见已取得；环评报告，新能源部分批复已取得，制加氢部分已上会，正在完善相关资料；其他报告已取得相关意见。

建设情况：项目建设基本完工，所有设备安装完成，制氢厂房封闭已完成，目前加氢工艺管道吹扫基本结束，已进行高压电送电，并开始各项送电调试。项目正逐步开展各项试压、试漏、三查四定消缺工作。

配套氢能重卡：牵引车12月8日完成上牌；配套挂车已陆续到货。

2

证券市场动态

- 本月重点公告
- 近期行业新闻

本月重点公告

●广汇能源股份有限公司关于2024年度大宗商品套期保值额度预计的公告（公告索引：2024-005）

广汇能源股份有限公司及所属子公司根据业务发展实际需要，在保障日常经营运作资金需求、不影响公司主营业务发展及有效控制投资风险的前提下，计划开展公司主营产品天然气（含液态LNG）、甲醇及乙二醇等大宗商品套期保值业务。

通过开展大宗商品套期保值业务，公司可以充分利用市场的套期保值功能，有效规避生产经营活动中因大宗商品价格波动带来的风险，降低公司采购成本风险和贸易风险，可进一步提升抵御风险能力，增强财务稳健性；同时，投入的资金规模与自有资金、经营情况及实际需求相匹配，不会对公司正常经营产生不利影响，不存在损害公司特别是中小股东的利益的情形。

●广汇能源股份有限公司关于收到《商务部关于下达 2024 年第二批原油非国营贸易进口允许量的通知》的公告（公告索引：2024-015）

广汇能源股份有限公司于近日获悉全资子公司新疆广汇石油有限公司收到《商务部关于下达 2024 年第二批原油非国营贸易进口允许量的通知》（商贸函【2023】697 号），主要内容公告如下：“安排新疆广汇石油有限公司2024年原油非国营贸易进口允许量 30 万吨。非国营贸易进口原油需由国家产业主管部门核准的加工企业使用。原油非国营贸易企业可自主进口，也可以委托原油国营贸易企业和其他非国营贸易企业代理进口。请据此办理自动进口许可证手续，有关执行情况及时报我部。同时，请有关企业切实履行主体责任，做好安全生产管理等。”

公司斋桑油气项目区块新油井S-1002前期已完成钻井，目前正在开展固井质量检测工作；新油井S-1003钻井相关准备工作也已完成，可适时启动开钻；油气项目已进入试开采阶段，整体将根据实际试采情况确定具体的投产计划。广汇石油作为国内首家获得原油进口资质的民营企业，本轮获批2024年原油非国营贸易进口允许量，旨将所产原油积极引入国内进行加工、销售，建立全产业链开发运行模式，进一步夯实“走出去，拿回来”的初始规划，从而实现将资源优势转化为经济优势，助推企业高质量发展。

●助力开门红！广汇矿业公司3000t/h破碎站稳定运行

广汇矿业公司白石湖露天煤矿3000t/h破碎站，在经过一个月的试机运行、技术改进、员工培训等工作后，进入稳定运行阶段。

广汇矿业公司3000t/h破碎站于2023年12月建成，属混合型破碎站，采用双车道卸料口。破碎站通过在混煤料仓下安装磅秤，避免在装车过程中出现超吨或缺吨的现象；通过采用智能传感器、远程运维物联网、智慧一卡通装车结算、无人值守等新技术，最大程度上确保生产线的高效运行，降低了日常运维人员工作量以及日常运维成本。

该破碎站的稳定运行，标志着广汇矿业公司煤矿煤炭破碎生产效率进一步提升，为公司持续高质量发展增添了更加强劲的动力，助力2024年全年生产工作开好局、起好步。

●新疆汇申新能源科技有限公司绿电制氢及氢能一体化示范项目进入设备调试阶段

氢能作为一种绿色低碳安全可持续应用的二次能源，正逐步成为全球能源转型的重要载体之一，更是实现“双碳”目标的重要路径，面对氢能产业发展“新风口”，伊吾县把握发展机遇，利用得天独厚的风光资源，以项目落地的实际行动生动作答。

1月24日，在新疆汇申新能源科技有限公司绿电制氢及氢能一体化示范项目中央控制室，技术人员正在进行生产和安全系统的调试。新疆汇申新能源科技有限公司绿电制氢及氢能一体化示范项目项目总投资1.5亿元，主要建设内容包括装机量为6MW的风光发电项目（其中风电装机容量为5MW，光伏装机容量为1MW），1000Nm³/h的电解水制氢项目以及加注规模为2000kg/d的加氢站项目和氢能重卡应用项目，自2023年7月21日开工建设以来，目前已进入设备调试收尾阶段。

据悉，该项目是根据广汇能源股份有限公司氢能产业发展规划，为构建清洁低碳、安全高效能源体系，支撑广汇碳达峰、碳中和目标任务的重要项目，是广汇能源源网荷储及绿电制氢与氢能一体化示范项目的首期项目，旨在搭建一个集新能源发电、电解水制氢、储氢、加氢站为一体的科技型应用示范工程，可为推进氢能产业在哈密地区大规模、高质量发展提供全面的数据和经验支持，更为公司加速推进能源战略转型，早日实现碳中和提供重要的现实意义。



微信扫一扫，关注广汇能源
扫一扫，关注广汇能源

联系地址：新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号
中天广场27楼广汇能源股份有限公司

邮政编码：830002

电 话：0991-3762327

传 真：0991-8637008

