

2026

广汇能源月度报告

GHNY MONTHLY REPORT



2026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，连续十四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

煤炭板块

白石湖煤矿&马朗煤矿

5 煤化工板块 10

天然气板块

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

8 环保科技公司 13

9 硫化工公司 14

二氧化碳捕集利用&清洁能源 15

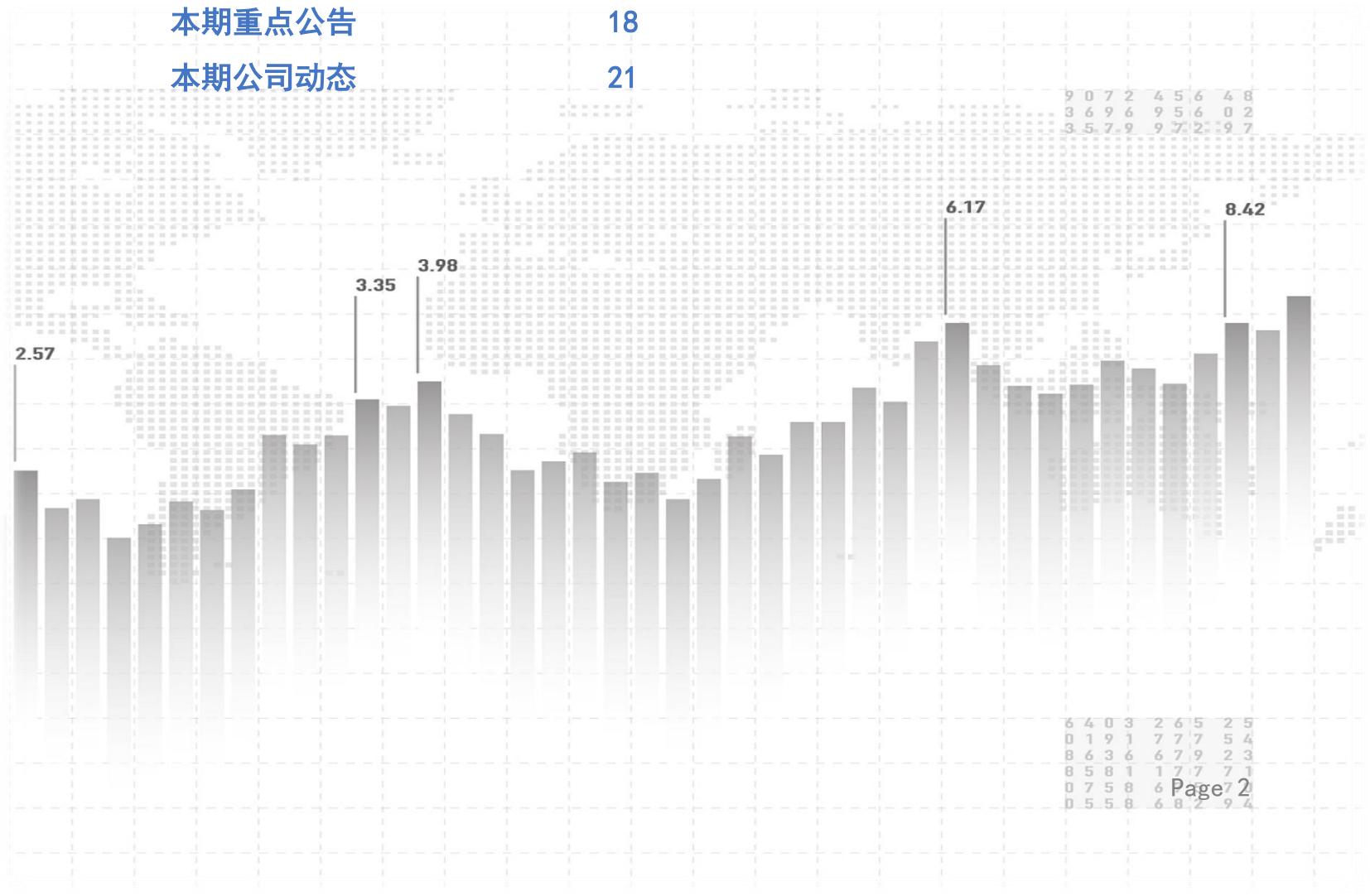
碳科技公司 16

汇申新能源公司 16

二、证券市场动态

本期重点公告 18

本期公司动态 21



9 0 7 2 4 5 6 4 8
3 6 9 6 9 5 6 0 2
3 5 7 9 9 7 2 9 7

6 4 0 3 2 6 5 2 5
0 1 9 1 7 7 7 5 4
8 6 3 6 6 7 9 2 3
8 5 8 1 1 7 7 7 1
0 7 5 8 6 7 9 2 3
0 5 5 8 6 8 2 9 4

Page 2



公司概况

广汇能源股份有限公司（简称“广汇能源”，股票代码“600256”）创始于1994年，2000年5月在上海证券交易所上市，2012年转型为专业化的能源开发企业，是目前在国内外同时拥有“煤、油、气”三种资源的民营企业。

公司依托“三种资源”，已在国内外打造哈密淖毛湖煤炭煤化工基地、启东海上综合能源基地、中亚油气综合开发基地“三大能源基地”，形成公司独有的资源优势、品质优势、通道优势、区位优势“四大核心优势”。建成了以煤炭开发转化产业链为核心，以能源物流为支撑，以煤炭、液化天然气（LNG）、甲醇、煤焦油、乙二醇为主要产品的综合性能源产业体系。在国家推动疆煤外运及新疆全力打造我国能源资源战略保障基地的背景下，公司全面贯彻新发展理念，依托自身丰富的资源优势，加快推进煤炭优质产能释放并进一步延伸产业链、提升产品附加值，积极构建产业链、价值链、供应链互相融合的生态体系，推动形成煤炭、煤化工、天然气、清洁能源（氢能）、碳捕集与利用产业协同并进的发展格局。公司重点打造传统煤化工向现代煤化工、现代煤化工向新能源和氢能“两个耦合”发展的新局面，为保障国家能源安全、满足国内日益增长的绿色能源需求做出积极贡献。



生产经营动态

- 煤炭板块：白石湖煤矿、马朗煤矿
- 天然气板块：哈密新能源公司、江苏启东LNG接收站
- 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
- 二氧化碳捕集利用 & 清洁能源：碳科技公司、汇申新能源公司

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，总体呈现开采难度低、成本低和安全程度高的“两低一高”优势。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，公司拥有自建的公路、铁路物流运输通道，具有得天独厚的地理和物流优势。公司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。

哈密淖毛湖露天煤矿

哈密淖毛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，矿业公司持续强化生产组织管理，提高一体化运营效能；积极拓展外部市场、深挖地销潜力，结合资源禀赋与市场格局优化以销定产机制，统筹产销衔接与通道布局，全力保障经营收益稳定提升。当月实现煤炭销量467.51万吨。（注：此数据为运营数据，下同），同比减少23.01%，环比增长26.79%。其中，疆内销量176.62万吨，同比减少2.77%，环比增长11.33%；疆外销量290.89万吨，同比减少31.65%，环比增长38.46%。



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，哈密新能源公司通过优化装置工艺参数、持续开展性能提升、创新技术攻关等措施多渠道挖潜增效，保持高效稳定生产。当月实现LNG产量4.73万吨，同比增长2.83%，环比减少1.25%。



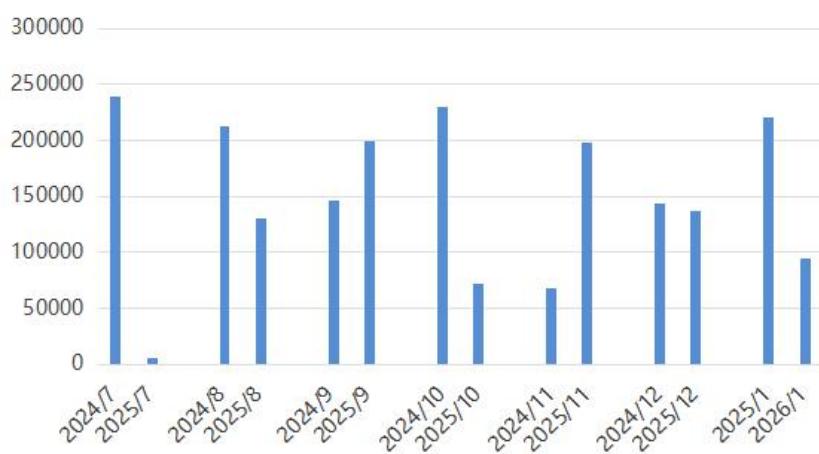
天然气板块—外购气

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。

当前，国际天然气价格高于国内市场，价格持续倒挂，但价差有所收窄。在此背景下，公司积极应对市场变化，主动调整销售策略，立足国际市场销售为主，保障公司利润最大化。1月，公司LNG销售量合计9.43万吨（约合13670.75万立方米），同比减少57.16%，环比减少31.27%。

广汇国贸公司LNG销量



项目建设进度

2#泊位项目

项目可研报告已编制完成；安全条件审查批复已取得；海域使用论证、海洋环境影响评价、占用湿地补偿与恢复方案等报告等待评审中；职业病预评价、社会稳定性评价报告根据上述工作进展适时开展。



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，哈密新能源公司通过动态调整生产负荷，优化资源配置，最大程度地保障了装置的稳定运行，以确保设备在后续生产中的高效运行和安全性。当月甲醇产量9.93万吨，油品3.2吨，混酚0.24万吨，硫酸铵0.26万吨，总产品产量（不含LNG）13.63万吨，同比减少1.45%，环比减少9.79%。

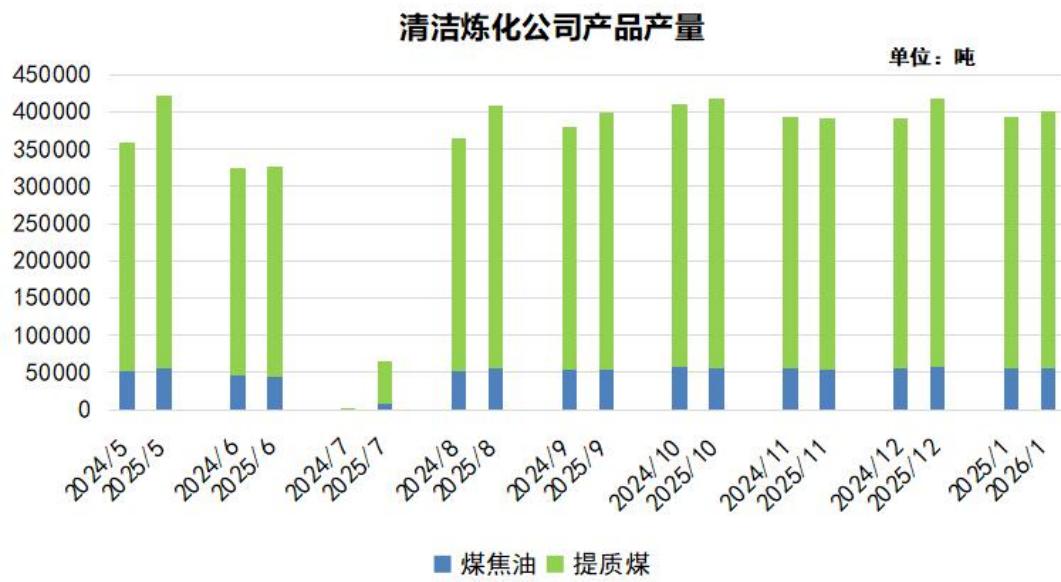


煤化工板块

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，清洁炼化公司全面加强精细化管理，改进质量，节能降耗，确保装置长周期安全稳定运行，当月实现煤焦油产量5.59万吨，同比减少0.36%，环比减少2.27%；提质煤产量34.52万吨，同比增长2.59%，环比减少4.35%。



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“WHA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，环保科技公司持续对运行措施进行分析与优化，于1月14日更换换热器及催化剂，以确保装置的稳定运行和生产的安全高效。当月实现聚酯级乙二醇产量2.01万吨，同比减少0.99%，环比减少43.70%。

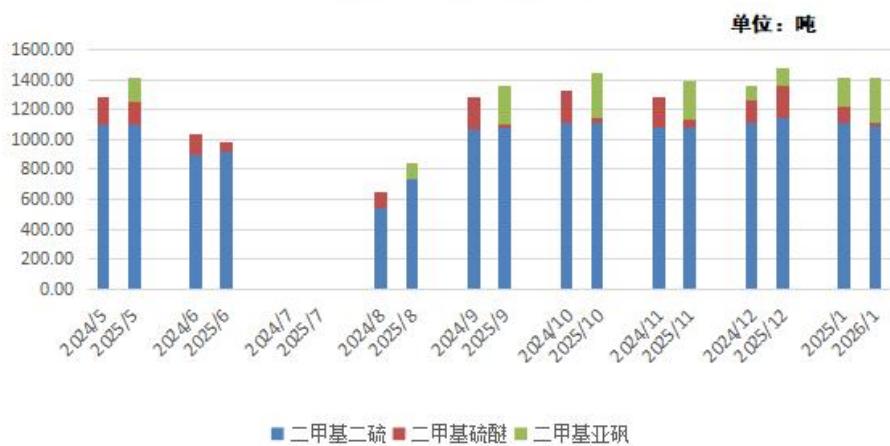


硫化工公司

4万吨/年二甲基二硫（DMDS）联产1万吨/年二甲基亚砜（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，硫化工公司秉持“安全至上，预防为主”的生产理念，通过工艺参数精细优化与全程管控升级，装置运行效能得以持续提升。当月实现二甲基二硫醚产量1092.45吨，二甲基硫醚产量22.68吨，二甲基亚砜产量296.35吨，总产品产量1411.48吨，同比增长0.04%，环比减少4.44%。

硫化工公司产品产量



二氧化碳捕集利用&清洁能源



在“双碳目标、绿色转型”的大背景下，广汇能源积极打造融合传统化石能源与绿色新型能源的综合能源开发新模式。公司凭借在二氧化碳资源（碳源）和市场区位（碳汇）方面的双重优势，通过二氧化碳捕集与利用技术，助力煤化工企业减少碳排放，释放环境容量指标，提升油气田的油气采收率，为国家能源安全战略提供了有力保障。此外，项目通过替代传统的水驱工艺，实现了节水目标，产生了显著的生态效益。

同时，广汇能源依托淖毛湖地区丰富的风能、太阳能资源以及煤化工基地的工业富余气体资源，积极构建从氢能生产到液化、运输、储存、市场应用的全产业链布局。公司遵循“一年起步、三年打基础、五年初具规模”的发展蓝图，全力推动氢能产业的实质性发展，为全球的绿色发展事业注入了新的活力。

二氧化碳捕集利用&清洁能源

碳科技公司

作为广汇能源绿色转型的主要减碳技术应用，公司投资建设300万吨/年二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目。其中首期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，受下游客户暂停作业影响，碳科技公司暂停液态二氧化碳生产工作。



汇申新能源公司

公司氢能首期示范项目于2022年11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。

1月，氢能重卡牵引车共加氢12773.31公斤，共运输煤炭33410.5吨。



2

证券市场动态

- 本期重点公告
- 本期公司动态

本期重点公告

●关于投建"新疆广汇煤炭清洁炼化富油煤高值化利用升级改造项目"的公告 (公告索引: 2026-007)

(一) 基本情况

项目名称: 新疆广汇煤炭清洁炼化富油煤高值化利用升级改造项目

建设性质: 改造项目

(二) 项目内容及规模

本项目按照30台炉进行备案并建设, 项目总规模为年处理1000万吨入炉煤, 采用单炉年产17万吨提质煤内热式直立炉热解工艺, 生产提质煤、煤焦油、荒煤气等产品, 其中: 荒煤气回用部分用于装置配套锅炉自用燃气外, 其余送后续工段作为原料综合利用。本项目采用“先建后拆、分步实施”的建设思路。

(三) 产品方案

本项目使用淖毛湖矿区的煤炭, 进行低阶煤热解提质, 年产提质煤510万吨、煤焦油85万吨、荒煤气90亿方、粉煤282.05万吨、粗酚1.67万吨、氨水0.404万吨。

(四) 工艺技术方案

本项目以淖毛湖地区丰富的富油气煤为原料, 采用大型内热式直立热解炉生产工艺生产提质煤和煤焦油, 煤热解副产的荒煤气回用净化后送至后续工段综合利用; 装置程序包括备煤、热解(炭化)、提质煤储运、鼓冷、焦油氨水分离、脱硫、放散、VOCs治理、除盐水站、制冷站、酚氨回收等装置, 其中: 酚氨回收装置以提质煤生产废水为原料, 回收废水中的酚、氨, 生产粗酚、液氨等产品。

(五) 改造后的成效

产品产量及质量同步跃升。 改造完成后清洁炼化公司主产品产量将得到大幅提升, 其中提质煤产量由当前的376万吨/年提升至510万吨/年, 提升35.64%; 煤焦油产量由60万吨/年提升至85万吨/年, 提升41.66%; 荒煤气回用产量由64亿方/年提升至90亿方/年, 提升40.63%。同时改造完成后主产品提质煤品质可得到明显改善, 其挥发分可稳定在10%以内, 在用途更加广泛的同时将带来售价的改善。

工艺技术优势明显。 改造完成后装置工艺将完全符合产业政策要求, 在本质安全能力进一步提升的同时, 节能、环保效益将更加突出。

本期重点公告

（六）项目建设工期

本项目计划建设周期36个月，共分三期建设，拟分设计、采购、土建施工、安装、试车投产五个主要阶段进行，整个阶段需交叉进行确保如期建成投产。

（七）投资估算

项目投资估算总额251,135.15万元，其中：一期新增建设投资为68,831.15万元，二期新增建设投资为69,707.56万元，三期新增建设投资为112,596.44万元。

具体详细项目基本情况详情请登录上海证券交易所网站查（<http://www.sse.com.cn>）。

本期重点公告

●2025年度业绩预告（公告索引：2026-010）

一、本期业绩预告情况

（一）业绩预告期间2025年1月1日至2025年12月31日。

（二）业绩预告情况经财务部门初步测算，业绩预计情况如下：

预计2025年实现归属于上市公司股东的净利润为132,000.00万元至147,000.00万元，与上年同期相比，将减少147,150.79万元至162,150.79万元，同比下降50.03%至55.13%；预计2025年归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为131,800.00万元至146,800.00万元，与上年同期相比，将减少146,774.52万元至161,774.52万元，同比下降50.00%至55.11%。

（三）本期业绩预告为公司财务根据经营情况的初步预测，预计的业绩结果未经注册会计师审计。

二、上年同期经营业绩和财务状况

（一）2024年度归属于上市公司股东的净利润：294,150.79万元。归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润：293,574.52万元。

（二）每股收益：0.4490元。

三、本期业绩预减的主要原因

（一）主营业务影响

1、受报告期内能源产品供需偏宽松影响，公司主营煤炭、液化天然气（LNG）及煤化工产品价格同比出现不同程度下滑，对公司当期经营业绩产生主要影响。

2、本期公司拟计提大额资产减值准备35,000万元左右、补缴增值税等税金及滞纳金40,554.64万元、缴纳水土保持费96,593.15万元，对当期归属于上市公司股东的净利润产生相应影响。（具体以2025年度经审计的财务报表为准）

（二）非经常性损益的影响

预计2025年非经常性损益为200万元左右，主要包括：转让股权收益及资产报废损失等。

综合以上因素影响，公司2025年归属于上市公司股东的净利润及归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润均同比减少。

●广汇能源启东LNG接收站圆满完成2026年首船接卸

1月5日，广汇能源启东LNG接收站迎来本年度首艘LNG货轮“泛非”(PAN AFRICA)轮，共计卸货约14.5万m³。

为确保此次接卸作业万无一失，启东物流公司邀请海事、引航、拖轮公司、船舶代理，共同召开专项航前会，明确船舶靠离泊流程、安全防控措施，研判天气情况与作业要点，敲定引航计划与协作方案，建立“船岸联动、部门协同”的快速响应机制，确保各环节无缝衔接。

公司提前启动全链条筹备工作，提前完成港池水深测量，确认港池水深满足靠泊要求；多次组织一线部门对码头靠泊接卸设备设施进行检查测试，确保设备工况良好；对带/解缆作业人员进行专项培训，强调作业过程中的风险点及安全防护措施；邀请渔政部门提前排查清理航道内渔网，拖轮公司派出大马力拖轮，做好护航及靠离泊协助工作。

“泛非”轮的顺利接卸为启东物流公司2026年LNG接卸工作奠定了坚实基础。下一步，公司将以更严标准、更实举措保障能源运输畅通，为区域经济社会高质量发展提供稳定可靠的能源支撑。



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

