



2023

广汇能源月度报告

GHNY MONTHLY REPORT

2023年10期（10月1日-10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

哈密新能源公司

江苏启东LNG接收站

煤炭板块

白石湖煤矿

5

6

7

8

9

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

清洁能源

10

11

12

13

13

14

15

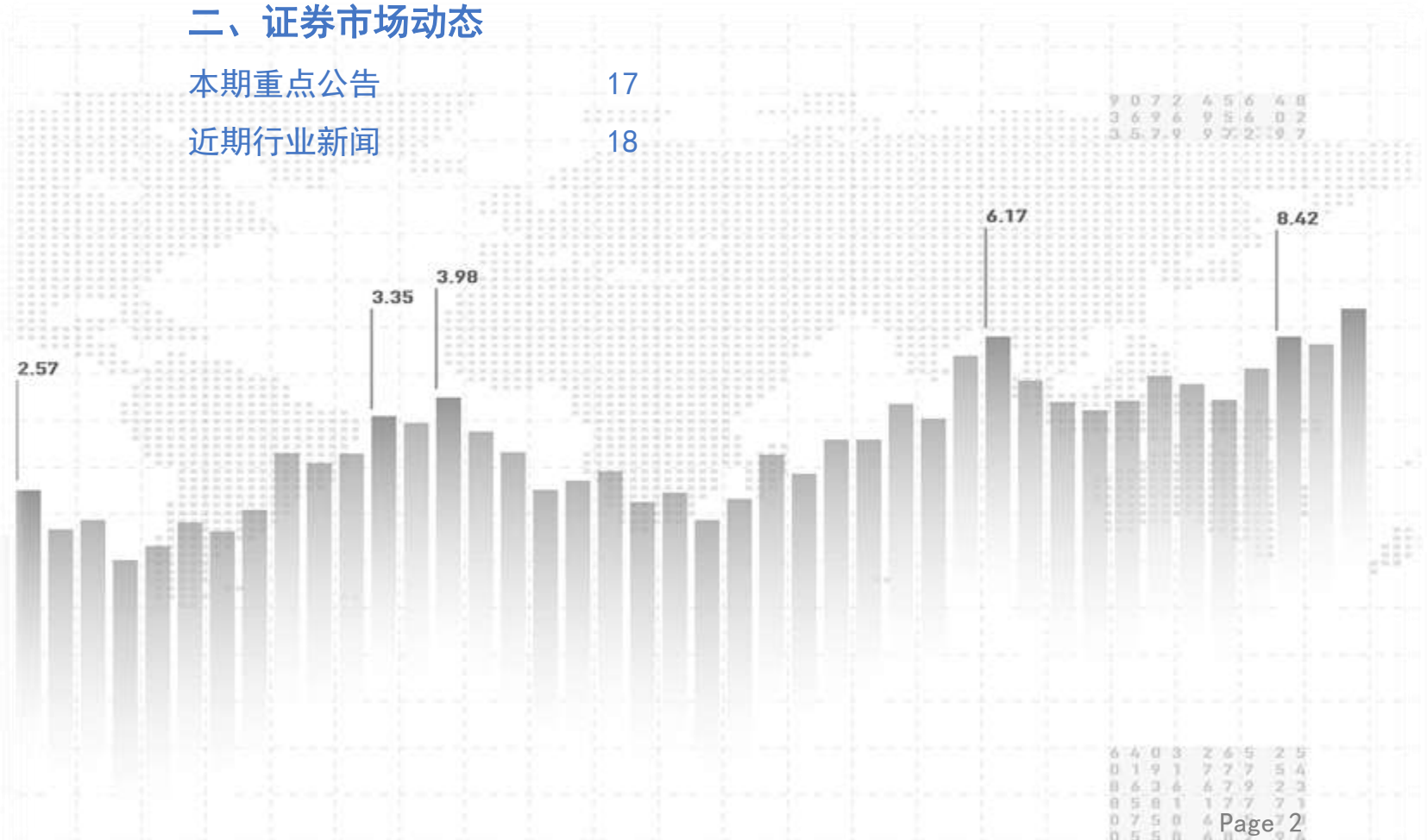
二、证券市场动态

本期重点公告

近期行业新闻

17

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。



1 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。

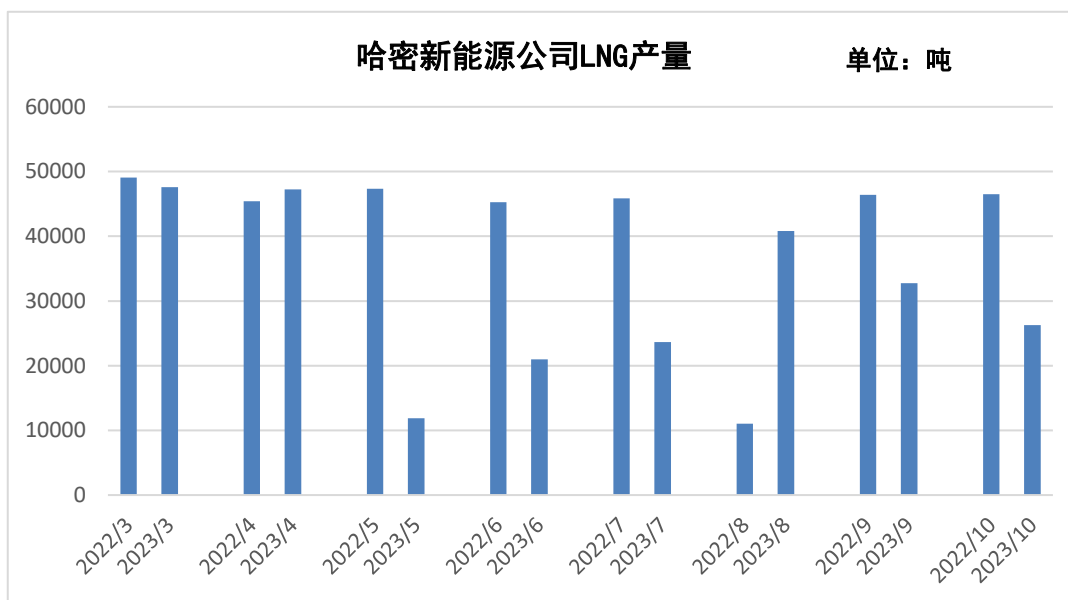
广汇能源于2002年起涉足天然气行业，先后构建了海外油气资源开发、天然气液化、煤制天然气生产、能源运输、终端销售、国际贸易等全产业链发展模式。其中，自产气方面，吉木乃公司的气源来自公司自有的哈萨克斯坦斋桑油气田，气源价格根据国际协议事先锁定，生产成本可控；哈密新能源公司所产LNG来源煤制甲醇项目，综合生产成本低；外购气方面，公司拥有竞争力较强的长协气源，价格优势明显。

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。

10月，新能源公司在1-4号锅炉计划性交替检修的情况下，动态调整生产负荷，确保装置稳定运行，LNG产量2.63万吨（注：此数据为运营数据，下同），同比减少43.49%。

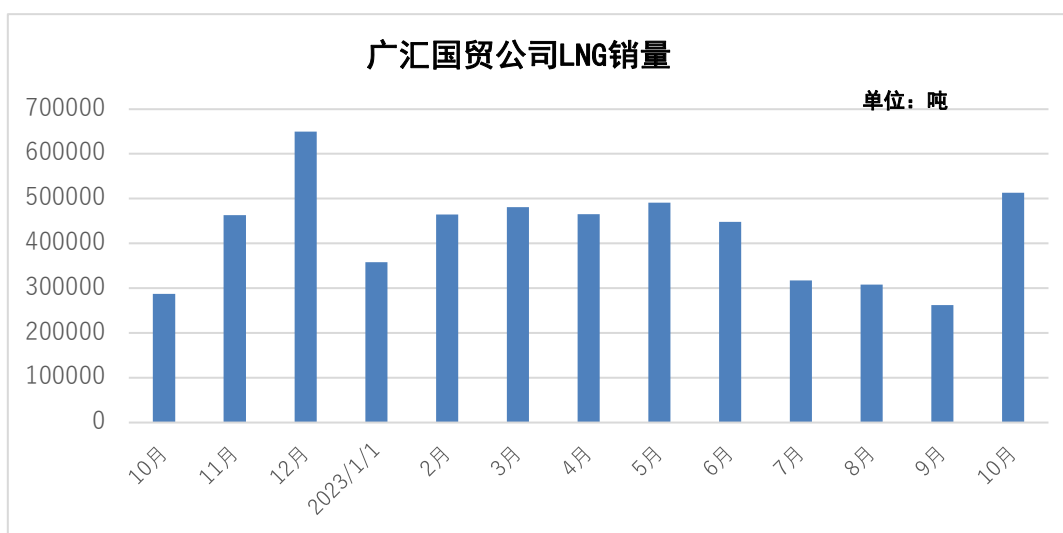


天然气板块—外购气

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。

10月，江苏启东LNG接收站实现天然气销售量合计51.3万吨（7.44亿方），同比增长78.76%。



项目建设进度

6#20万立方米储罐项目

完成储罐干燥吹扫，正在开展氮气置换工作，同步开展系统联调联试、储罐消防验收、外部地坪浇筑施工。

2#泊位项目

项目工可报告已编制完成；安全预评价已通过评审取得专家意见，通航安全评审中；海域使用论证以及海洋环评报告已完成初稿编制；职业病预评价及社会稳定性评价编制，待通航、安全预评价及海洋环评等报告完成批复后启动。



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。

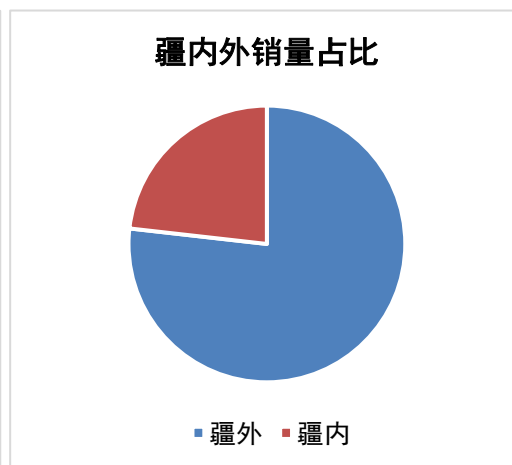
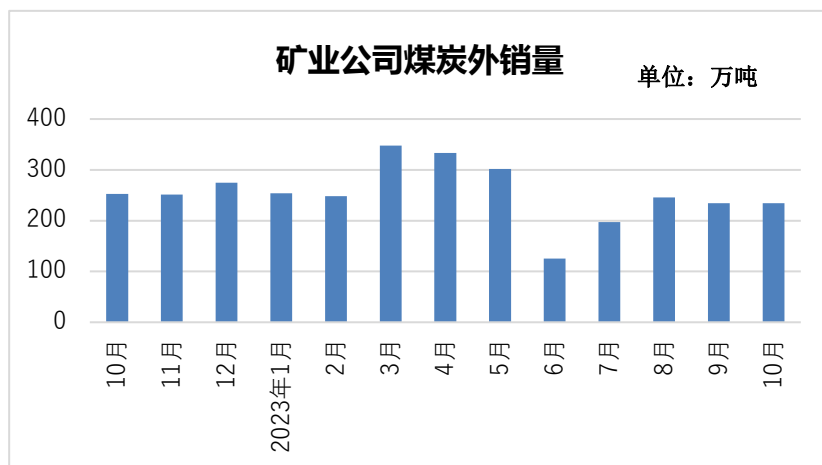
广汇能源目前拥有煤炭资源储量65.97亿吨，且煤矿地处新疆“东大门”哈密，占据了“疆煤东运”的有利区位，同时拥有自建的公路、铁路物流运输通道，具有得天独厚的优势，具备建造超大规模露天矿山的有力条件，公司将充分受益于国家煤炭增产保供政策，为国内煤炭资源紧缺地区提供有力的煤炭供应保障。

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。

10月，矿业公司坚持市场导向，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234.3万吨（含贸易），同比减少7.23%，其中疆内销量54.38万吨，疆外销量179.92万吨。



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。

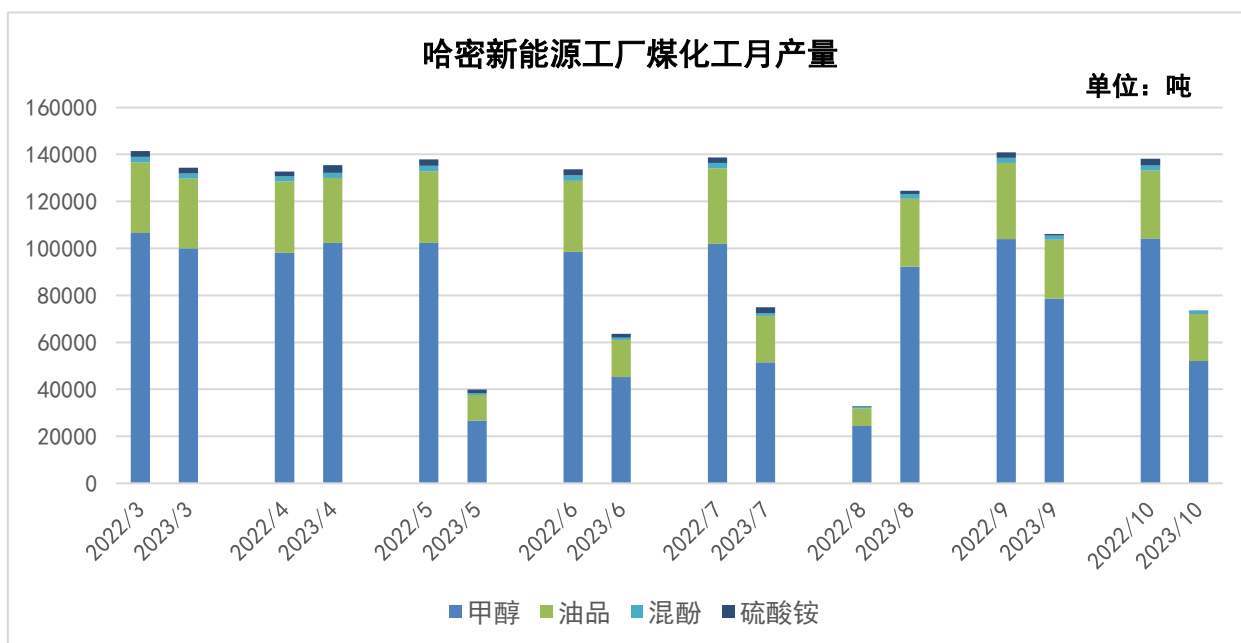
在“双碳”“双控”背景下，广汇能源煤化工板块依托公司充沛的煤炭资源优势，以煤炭的清洁高效利用为核心，全力做好技改提升和产业链延伸，积极发展精细硫化工、荒煤气制乙二醇等产业，努力探索现代煤化工产业的清洁化、绿色化和低碳化的发展道路。

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。

10月，新能源公司在1-4号锅炉计划性交替检修的情况下，动态调整生产负荷，确保装置稳定运行，实现甲醇产量5.2万吨，油品2.01万吨，混酚0.13万吨，硫酸铵0.02万吨，总产品产量（不含LNG）7.36万吨，同比减少46.72%。

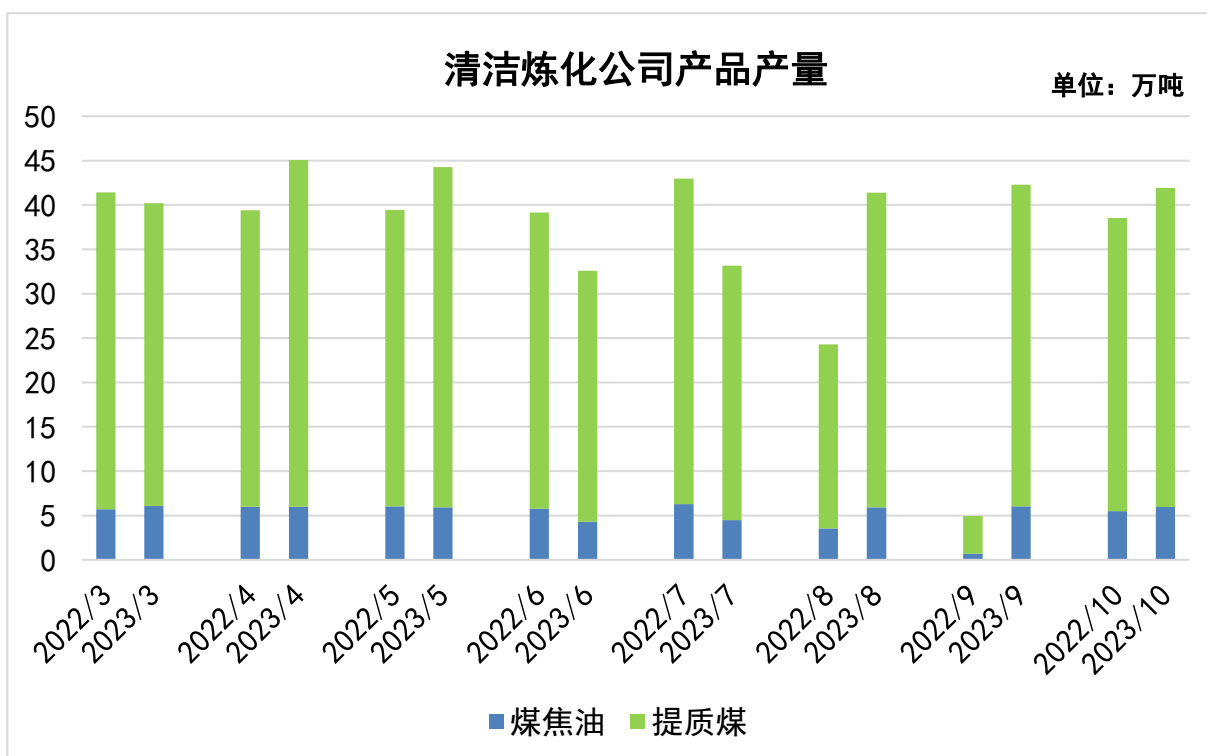


煤化工板块

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。

10月，清洁炼化公司各生产装置保持高效平稳运行，实现生产煤焦油5.95万吨，同比增长8.34%，生产提质煤35.98万吨，同比增长8.84%。



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。



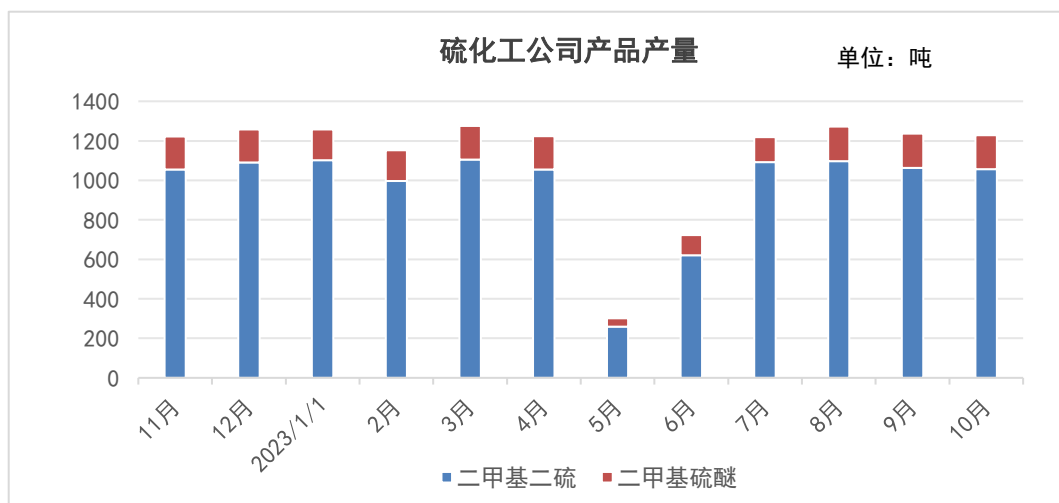
10月，环保科技公司月内进行检修，实现聚酯级乙二醇产量2130吨。

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。



10月，硫化工公司当月实现二甲基二硫醚产量1057吨，二甲基硫醚产量171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。

10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7678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：已取得入园通知书、项目备案；项目取得建设用地批复；安评、能评、职评、环评、水资源、社稳评估、规划、水土保持报告继续编制；项目已完成产品工艺路线、市场规模等前提条件做复核论证，正在开展可研复核及修订工作；初设及详设的招标文件已完成；逐步启动各类前期手续办理。



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，制加氢部分已签订土地合同，办理建设用地规划、工程建设规划；新能源部分，光伏电场用地（租赁）已完成评估等待挂牌，风电场永久用地预审意见已取得，开始办理建设用地规划。绿电并网意见已取得；环评报告，新能源部分批复已取得，制加氢部分已上报生态环境局；安评、环评、稳评、职评、能评、水土保持等均已取得相关意见。

建设情况：项目所有主体建筑内外粉结束，正在外墙喷漆；设备基础完成，光伏板安装基本完成，22MP、45MP压缩机、水冷器、气罐、氢气瓶组、脱盐水设备电解槽、循环水等设备已就位安装，风机设备11月12日到场、高压柜预计11月20日到场；同步开展工艺配管，以及消防水、污水、采暖管线施工。



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哈萨克斯坦斋桑油气项目开发进展公告（公告索引：2023-068）

广汇能源股份有限公司（简称“公司”）接到通知，公司之全资子公司新疆广汇石油有限公司（简称“广汇石油”）持股 52%的控股子公司哈萨克斯坦共和国TARBAGATAY MUNAY LLP（简称“TBM”）所投建的斋桑油气项目区块新油井 S-1002近日已顺利开钻，具有实质性的开发进展，标志着油田正式进入到试开采阶段。具体情况如下：

勘探表明：斋桑油气项目区块已发现了5个圈闭构造，落实了2个油气区带（Sarybulak Main区和Sarybulak East区）。主区块二叠系油藏C1+C2储量2.58亿吨、C3储量近4亿吨，主+东区块侏罗系C1+C2储量4336万吨，原油储量巨大，未来可望建成年生产能力300万吨以上的规模级油田。

经前置系列手续办理及设备、材料、人员等安置工作的充分准备，斋桑油气项目现具备开钻条件且已在油田Sarybulak主区块浅层二叠系注采井网启动了新油井S-1002的开钻，钻井工程预计30天完成，同时深层二叠系油藏的水平井网也陆续开工，逐步推进形成深层以水平井井网+浅层注采井网勘探开发新布局。本次新油井S-1002的顺利开钻标志着斋桑油气项目正式进入到油田试开采阶段。

● 广汇能源股份有限公司2023年第三季度报告（公告索引：2023-070）

2023年第三季度，公司实现营业收入14,482,283,653.89元，同比下降9.25%；归属于上市公司股东的净利润 729,013,961.24元，同比下降77.72%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为729,502,275.27元，同比下降77.64%。

2023年前三季度，公司总资产59,876,376,074.35元，较上年末下降2.76%；累计实现营业收入49,568,709,187.22元，同比增长32.97%；归属于上市公司股东的净利润4,850,572,377.91元，同比下降42.27%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为4,828,112,495.87元，同比下降42.24%；经营活动产生的现金流量净额4,001,567,228.20元，同比下降43.39%。

● 矿业公司白石湖露天煤矿火车快装站双线发力，效率大幅提升

近日，矿业公司火车快装复线储煤棚投入使用，火车快装装运储存量进一步加大。此次矿业公司火车快装煤棚建设，采用最先进的降尘设备和消防设施，使煤棚宛如一座大型的实验室。复线1、2、3号运输皮带与煤棚相互衔接，组合成了一条新的运煤体系，有效缓解了火车发运量日益增多，储存量供不应求的问题。

目前白石湖火车快装站已实现双线常态化装运，效率得到全面提升。下一步，矿业公司将以客户需求为导向，持续加大技术创新和研发投入；积极拓展国内外市场，扩大合作伙伴网络，为客户提供更优质的产品和服务。。

● 启东物流公司6#20万方LNG储罐项目正式开始氮气置换

10月26日，启东物流公司6#20万方LNG储罐正式进入氮气置换阶段，本次储罐氮气置换预计用时16天，需消耗氮气总量约80万Nm³。

为确保储罐干燥吹扫及氮气置换期间气量连续稳定供应，启东物流公司提前谋划、多方协调调动内外部资源，通过公司内部技术中心、生产、设备专业技术力量和外部项目总包中国五环、分包中核五紧密配合于施工现场配置空压机3台、制氮机2台，成立试生产小组，安排人员24h轮流值守。

公司合理优化施工工序，缩短干燥置换时间，在珍珠岩填充阶段就通入小气量压缩空气，提前进行内罐和主管线、大尺寸阀门吹扫。储罐封闭后，仅耗时4天完成干燥吹扫，有效缩短干燥置换工期。经检测，储罐A区（内罐和拱顶）、B区（环隙空间）、C区（一级底板保冷空间）、D区（二级底板保冷和热角保护空间）、气相和液相工艺管线露点均满足干燥置换合格标准，10月26日10:30正式通入氮气开始储罐置换。

本项目计划2023年11月底前完成预冷、具备LNG进液条件，届时接收站LNG总储存能力将达到液态82万方，可为江苏省提供更加稳定可靠的LNG应急调峰气源，保障全省应急调峰供气需求。



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

