



公司代码：600256

公司简称：广汇能源

# 广汇能源股份有限公司 2023 年年度报告摘要





## 第一节 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn) 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 大华会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5 **董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案**

公司将实施差异化分红方案，即以实施权益分派股权登记日登记的总股本（扣除回购专用证券账户中股数）为基数，向全体股东每10股派发现金红利7元（含税），即派发现金红利0.7元/股（含税），剩余未分配利润全部滚存结转至以后年度分配；2023年度不送股，不进行资本公积金转增股本。

目前，公司回购专用证券账户持有股份数量为69,707,300股，拟按公司总股本6,565,755,139股扣除回购专用证券账户中股数后的股份数量6,496,047,839股为基数进行计算，本次拟分配现金红利总额为4,547,233,487.30元（含税），占公司2023年度归属于上市公司股东的净利润比例为87.90%。

2021年-2023年，公司实施现金分红金额合计13,169,521,706.01元（含公司实施股份回购所支付的金额），占近三年实现的年均可供普通股股东分配利润的199.04%，已满足并超过相关制度有关现金分红比例的规定及公司现金分红承诺约定。

## 第二节 公司基本情况

### 1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	广汇能源	600256	广汇股份

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	阳贤	李雯娟
办公地址	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号中天广场27层	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号中天广场26层
电话	(0991) 3762327	(0991) 3759961



电子信箱	zqb600256@126.com	zqb600256@126.com
------	-------------------	-------------------

## 2 报告期公司主要业务简介

能源在国民经济中具有特别重要的战略地位，而能源安全则是国家安全的重要组成部分，当前世界格局和国际秩序加速调整演变，作为世界能源消费大国，如何挖掘增产增供潜力，有效保障国家能源安全，成为我国能源发展的首要任务。国家《扩大内需战略规划纲要（2022—2035 年）》中明确强调“优化建设蒙西、蒙东、陕北、山西、新疆五大煤炭供应保障基地”“推进液化天然气接收站和车船液化天然气加注站规划建设”。未来，煤炭、石油、天然气等传统能源在很长一段时间内仍将占据主导地位。

2023 年作为实施“十四五”规划承上启下的关键之年，立足我国能源资源禀赋，深入推进能源革命，夯实化石能源兜底保障基础，着力增强能源供给弹性和韧性，有序推进能源产业现代化升级，充分发挥能源稳投资促增长的重要作用，为我国经济社会发展提供坚实的能源保障成为关键。2023 年全国能源工作会议提出，我国要全力提升能源生产供应保障能力，发挥煤炭兜底保障作用，加快实施“十四五”煤炭规划，积极推进智能化煤矿核准建设，推动在建煤矿尽快投产达产，全面增强煤炭安全增产保供的能力和韧性；推动煤矿、油气田和新能源融合发展。

2023 年，国内能源供给保障能力稳步提升，绿色低碳转型和高质量发展向纵深推进，全国能源供需总体平稳有序。我国原煤、原油、天然气产量稳步提高，经国家统计局初步核算，2023 年一次能源生产总量 48.3 亿吨标准煤，较上年增长 4.2%；工业用能整体延续增长态势，国内成品油市场需求恢复性增长，煤炭、天然气市场消费量较快增长。

（行业所涉信息摘自国家能源局、统计局、卓创资讯、Wind 资讯等公开资讯，仅作参考。）

### 1. 天然气业务

天然气是一种优质、高效、清洁的低碳能源，是能源供应清洁化的最现实选择。随着我国加快推动能源结构转型，新型城镇化建设进程不断提速，天然气产业正迎来新的发展机遇。2023 年以来，国家《关于进一步深化石油天然气市场体系改革提升油气安全保障能力的实施意见》和《加快油气勘探开发与新能源融合发展行动方案（2023—2025 年）》等政策的出台，将有效促进天然气资源自由流动和市场竞争，助力行业高质量发展。

2023 年，全球天然气市场缓慢复苏，供需基本面趋于宽松，库存、气温等因素影响导致全球天然气消费“底气”不足，受地缘政治和供应链风险扰动，全球主要市场天然气价格高频宽幅震荡，价格同比大幅下移。东北亚 LNG 全年均价 16.13 美元/MMBtu，同比下降 52.91%。

国内受益于经济持续恢复向好、扩内需政策效果不断显现等因素，天然气消费恢复向好。据国家统计局、发改委公布数据，2023 年国内天然气表观消费量 3945.3 亿立方米，同比增长 7.6%。其中天然气产量 2324.3 亿立方米，同比增长 5.6%；天然气进口量 1679.58 亿立方米，同比增长 9.9%。国内 LNG 出厂均价 4861.48 元/吨，同比下降 28.38%。

进入 2024 年，全球 LNG 或将进一步回归理性，价格中枢仍存下行预期。但受检修、运输、地缘政治等因素影响 LNG 价格或出现阶段性宽幅震荡局面。中国天然气市场具备较强的周期性增长韧性，随着国内经济景气度回升仍将支撑天然气市场持续复

苏，车用需求、公共服务和发电用气仍将成为重要支撑。



图 1：中国天然气月度表观消费量

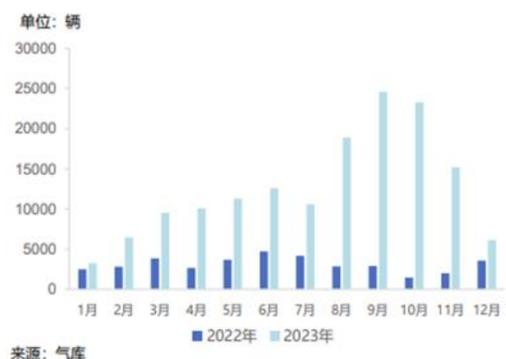


图 2：中国 LNG 重卡月度销量

## 2. 煤炭业务

煤炭是我国的主体能源和重要工业原料。近年来，我国煤炭行业供给质量稳步提升，优质产能得到有效释放，煤炭有效发挥了“稳定器”“压舱石”的作用，长期来看煤炭仍然是我国确保能源稳定供应和产业链、供应链安全的根基。国家能源局发布的《2023 年能源工作指导意见》指出，有序推进煤矿先进产能核准建设，推动在建煤矿尽快投产达产，增强煤炭增产保供能力。

2023 年，全球煤炭产业发展及贸易流向发生深刻变化和格局重塑，亚太市场对世界煤炭贸易的拉动作用进一步显现。在全球经济增长放缓、主要资源国煤炭产量保持高位、天然气价格回归等因素共同作用下，部分国家对煤炭的需求有所回落，叠加供应相对充足、物流费用回落等因素，国际煤炭价格呈现弱势运行。2023 年末，澳大利亚纽卡斯尔港 5500 大卡动力煤离岸价 94.35 美元/吨，同比下降 31.38%；印尼加里曼丹港 3800 大卡动力煤离岸价 46.8 美元/吨，同比下降 35.89%。

2023 年，我国经济企稳回升，支撑煤炭需求继续增加，在煤炭保供工作推动下，煤炭产能持续释放，但整体增速同比放缓，全年煤炭产量 47.1 亿吨，同比增长 3.4%，较去年同期收窄 7.1 个百分点；煤炭进口大幅增长，进口煤炭约 4.74 亿吨，同比增长 61.8%；市场供需形势有所改善，社会主要环节存煤处于高位，煤炭价格中枢整体回落，国内煤炭秦皇岛 5000 大卡动力煤全年平仓均价 847.57 元/吨，同比下降 18.79%。

2023 年原煤产量超亿吨省份共有 7 个，其中，山西、陕西、内蒙古、新疆四省份原煤产量占全国的 81.3%。目前，新疆已成为我国煤炭生产西移的重要承接区和战略性储备区，在国家能源发展格局中的战略地位和作用日益凸显，2023 年新疆煤炭优质产能加速释放，全区煤炭产量 4.57 亿吨，同比增长 10.7%，增速位居主要产煤省区第一；疆煤外运突破 1 亿吨，已经成为全国煤炭供应新的增长极。

2024 年我国经济持续回升将拉动能源需求增长，煤炭需求有望实现平稳增长，而供给弹性偏弱，煤炭安全生产面临一定挑战。在平衡保供和安全生产过程中，供给阶段性扰动预期仍存，不排除出现阶段性供需趋紧局面，预计国内煤炭价格在相对偏高水平波动运行。

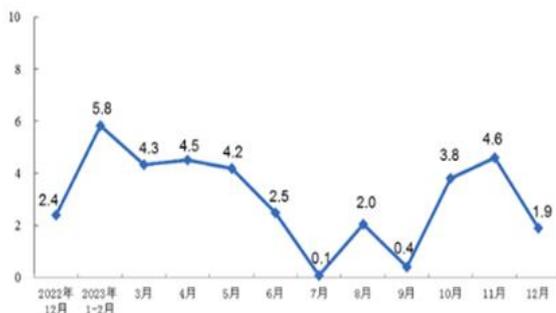


图 3: 2023 年煤炭产量增幅走势图



图 4: 2019-2023 年煤炭消费量走势图

### 3. 煤化工业务

基于我国“富煤贫油少气”的基本国情，为缓解原油和天然气的进口压力，煤化工已成为国内化工行业的重点发展领域，正在向高端化、多元化、低碳化方向迈进，产业集聚化、园区化、基地化、规模化发展格局初步形成。国家“十四五”规划纲要提出，稳妥推进内蒙古鄂尔多斯、陕西榆林、山西晋北、新疆准东、新疆哈密等煤制油气战略基地建设，建立产能和技术储备。根据中国煤炭工业协会数据显示，截至 2023 年，煤制油、煤制气、煤（甲醇）制烯烃、煤制乙二醇产能分别达到 931 万吨/年、74.55 亿立方米/年、1872 万吨/年、1143 万吨/年。

**甲醇：**甲醇是结构最为简单的饱和一元醇，是无色有酒精气味易挥发的液体。甲醇下游应用广泛，可用于生产烯烃、甲醛、二甲醚、冰醋酸以及溶剂、燃料等多个领域，是重要的基础化工原料之一。其中煤（甲醇）制烯烃消费占比高达 50% 以上，占据绝对主力，得益于新兴材料的发展，BDO、氯化物以及碳酸二甲酯等小众下游行业，未来的需求将持续处于扩张状态。截至 2023 年底，我国甲醇总产能约 10801 万吨，同比增加 6.19%；产量 7877.32 万吨，同比增长 3.36%；进口量约 1455.29 万吨，同比增长 19.35%；下游需求量 9336.24 万吨，同比增长 5.82%。

2023 年，受国家政策影响，国内甲醇供需增速有所放缓，甲醇行业处于阶段性供大于求的市场格局，全年甲醇价格先跌后涨，整体有所回落。2023 年甲醇期货全年均价为 2414.77 元/吨，同比下降 10.42%。

2024 年国内经济增速 5% 的发展目标下，国内经济持续修复将为甲醇下游需求增长带来一定支撑。同时，随着部分经济体可能进入降息周期，全球经济有望逐步修复，预计 2024 年甲醇价格重心或将持稳运行。

**煤焦油：**煤焦油是煤干馏过程中得到的一种高芳香度的碳氢化合物的复杂混合物，中温煤焦油是由煤经中温干馏而得的油状产物，用于制液体燃料和化学工业原料等。国内中温煤焦油产能整体呈上涨趋势，随着煤焦油加氢项目的兴起，中温煤焦油也从低廉的烧火油，逐步转变为生产成品油的重要原料。截至 2023 年底，我国中温煤焦油总产能约 1572 万吨，同比增加 9.02%；产量 682 万吨，同比下降 0.73%；下游消费量 769 万吨，同比下降 9.91%。

2023 年国内中温煤焦油价格整体呈高开低走态势，价格同比虽有回落，但仍维持在 5 年内高位。隆众资讯数据显示，陕西市场（密度 1.04-1.05）全年均价为 3835.78 元/吨，同比下降 13.04%。

预计 2024 年，新疆部分装置投产，煤焦油产量将有所增加，下游加氢企业受国际油价高位震荡支撑，开工积极性或有所提升。在供需双增格局下，国内中温煤焦油价格或将区间偏强震荡运行为主。

**乙二醇：**乙二醇是重要的化工原料和战略物资，我国约 95% 的乙二醇用于生产聚

酯。以石油为基础原料的合成纤维约占 90%，生产原料高度依赖石油资源，而我国石油对外依存度高达 70%。基于我国“富煤、缺油、少气”的能源结构，开发利用煤化工保障化纤原料的供应，是保障化纤产业安全的一种有效途径。推动化纤原料多元化，实施煤基化纤原料示范工程意义重大。

截至 2023 年底，我国乙二醇总产能约 2497.2 万吨，同比增加 15.22%；产量 1345.64 万吨，同比增长 20.94%；进口量约 714.8 万吨，同比下降 4.83%；下游消费量 2357.56 万吨，同比增长 14.02%。2023 年，乙二醇延续供需宽松格局，价格重心有所下移，华东乙二醇全年均价 4084.42 元/吨，同比下跌 10%。

预计 2024 年乙二醇在原油相对高位成本支撑以及供需结构改善的基本面因素推动下，乙二醇市场价格将维持宽幅震荡运行，价格重心存小幅上行预期。



图 5: 2012-2023 年中国甲醇产能增速变化图



图 6: 2019-2023 年乙二醇产能变化图

## 4. 绿色能源业务

### ① 二氧化碳捕集 (CCUS) 及驱油

CCUS 是我国实现碳达峰、碳中和目标技术组合不可或缺的重要组成部分。近年来，我国高度重视 CCUS 技术发展，相关技术成熟度快速提高，系列示范项目落地运行，呈现出新技术不断涌现、效率持续提高、能耗成本逐步降低的发展态势。《“十四五”规划和 2035 年远景目标纲要》明确将 CCUS 技术作为重大示范项目进行引导支持，未来 CCUS 技术在我国实现碳中和目标、保障国家能源安全、促进经济社会发展全面绿色转型、推进生态文明建设的过程中将会发挥更为重要的作用。

二氧化碳驱油一是可以帮助煤化工企业降低碳排放，腾出环境容量指标；二是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；三是可以替代现有的水驱工艺，实现节水，生态效益显著。

《中国二氧化碳捕集利用与封存 (CCUS) 年度报告 (2023)》指出，随着碳达峰碳中和“1+N”政策体系的建立，我国已发布 70 余项与 CCUS 相关的政策文件，CCUS 政策体系初具雏形；并提出，“双碳”背景下 CCUS 技术正在被重新定位，已经成为中国碳中和技术体系的重要组成部分，是化石能源近零排放的唯一技术选择、钢铁水泥等难减排行业深度脱碳的可行技术方案、未来支撑碳循环利用的主要技术手段；预测中国 CCUS 减排需求到 2025 年约为 2400 万吨/年，到 2060 年将达到 23.5 亿吨/年，前景广阔。

### ② 氢能

氢能源被誉为 21 世纪最清洁能源，具有元素资源丰富、储能时间长、能量质量密度大等诸多优点。同时氢能的应用可以广泛渗透到传统能源的各个方面，包括交通运输、工业燃料、发电等各领域的大规模深度减碳。氢能一直被视为全球能源向可持续发展转型的主要路径之一，氢能的利用符合我国碳减排大战略，同时有利于解决我国能源安全问题。



当前，传统化石能源制氢仍是主要制氢方式，我国氢气供应量 3541 万吨，其中，煤制氢占比 64.6%，电解水制氢占比不足 0.5%。但制氢技术正在由化石能源制氢和工业副产氢向更清洁的电解水制氢方向过渡。由于绿电成本逐步下降，电解槽技术向更适用清洁能源的质子交换膜方向迭代。未来，绿色能源电解水制氢实现与化石能源制氢平价可期。

按照发改委出台的《氢能产业发展中长期规划（2021-2035 年）》，到 2025 年，形成较为完善的氢能产业发展制度政策环境，初步建立以工业副产氢和可再生能源制氢就近利用为主的氢能供应体系。燃料电池车辆保有量约 5 万辆，部署建设一批加氢站。可再生能源制氢量达到 10-20 万吨/年，成为新增氢能消费的重要组成部分，实现二氧化碳减排 100-200 万吨/年。再经过 5 年的发展，到 2030 年，形成较为完备的氢能产业技术创新体系、清洁能源制氢及供应体系，产业布局合理有序，可再生能源制氢广泛应用，有力支撑碳达峰目标实现。到 2035 年，形成氢能产业体系，构建涵盖交通、储能、工业等领域的多元氢能应用生态。氢能产业链以其清洁化的优势，正处于从导入期过渡到发展期的上升阶段，未来有望在诸多清洁能源的技术路线中脱颖而出，成为我国实现能源清洁化的关键环节。

2023 年，公司坚持以经营业绩为导向，牢牢把握市场机遇，以“构建五大产业协同发展新格局”为指引，坚持“以稳促进、以进固稳”工作基调，紧扣“凝心聚力、笃行实干、守正创新、绿色发展”工作主线，全面推动精细化管理末端融合，坚定不移地实施绿色能源发展战略，推进公司绿色、协调、可持续高质量发展。

报告期内，公司总资产 58,563,493,722.06 元，同比下降 4.91%；实现营业收入 61,475,131,175.08 元，同比增长 3.48%；归属于上市公司股东的净利润 5,173,297,761.78 元，同比下降 54.37%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为 5,541,459,693.69 元，同比下降 49.95%；经营活动产生的现金流量净额 6,597,701,021.75 元，同比下降 34.97%。

### （一）天然气板块



图 7：公司天然气产业及市场布局示意图

2023 年，在高库存、需求较为疲弱以及地缘政治影响减弱等因素的共同作用下，

国际气价回落明显，受此影响，国内天然气价格承压下行。公司天然气板块紧跟市场变化，灵活调整策略，持续优化国际、国内业务。报告期内，天然气板块具体生产运营情况如下：

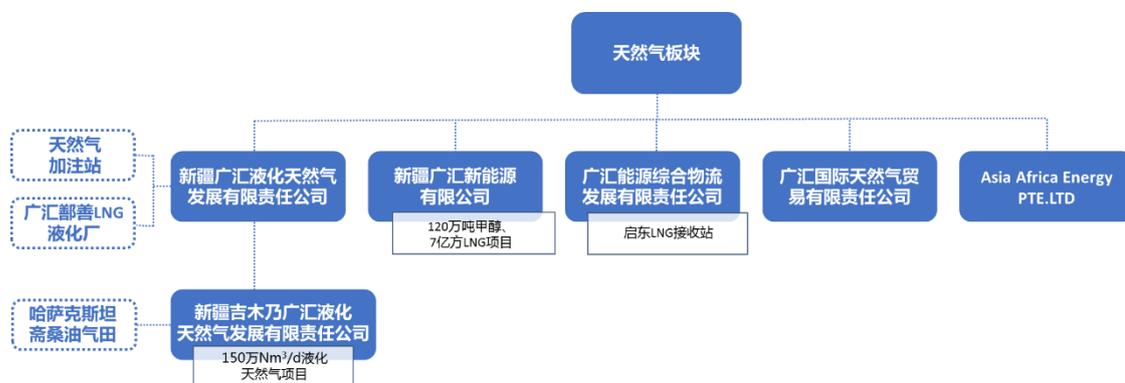


图 8：公司天然气板块产业链

**1.自产气方面：**报告期内，新疆广汇新能源有限公司全力推进精细化管控工作，全面实施“降消耗、保质量、增效益、促安全”的质量管控模式，科学组织设备检修，平衡发展技术攻关与创新，坚持通过技术革新助推降本减耗、提质增效，完成为期 20 天年度检修，受蒸汽锅炉轮检影响，实现 LNG 产量 58,039.70 万方（合计 41.46 万吨），同比下降 19.87%。

**2.外购气方面：**紧盯 LNG 市场变化，合理调整长协窗口期，创新求变激发内生动力，与时俱进拓展国际市场，多元引进海外天然气资源。坚持实施“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），统筹安排长协、短协、现货等国际资源，做大业务规模，优化采销策略，实现公司利润最大化。

报告期内，广汇能源实现天然气销量合计 868,426.24 万方（合计 615.26 万吨），同比增长 30.99%。

分类	2023 年	2022 年	本期比上年同期增 减（%）
产量（万方）：	58,039.70	78,489.44	-26.05
其中：广汇新能源公司	58,039.70	72,431.04	-19.87
销量（万方）：	868,426.24	662,962.36	30.99

（注：天然气销量中包括贸易销售量）



(二) 煤炭板块



图 9：公司煤炭市场布局示意图

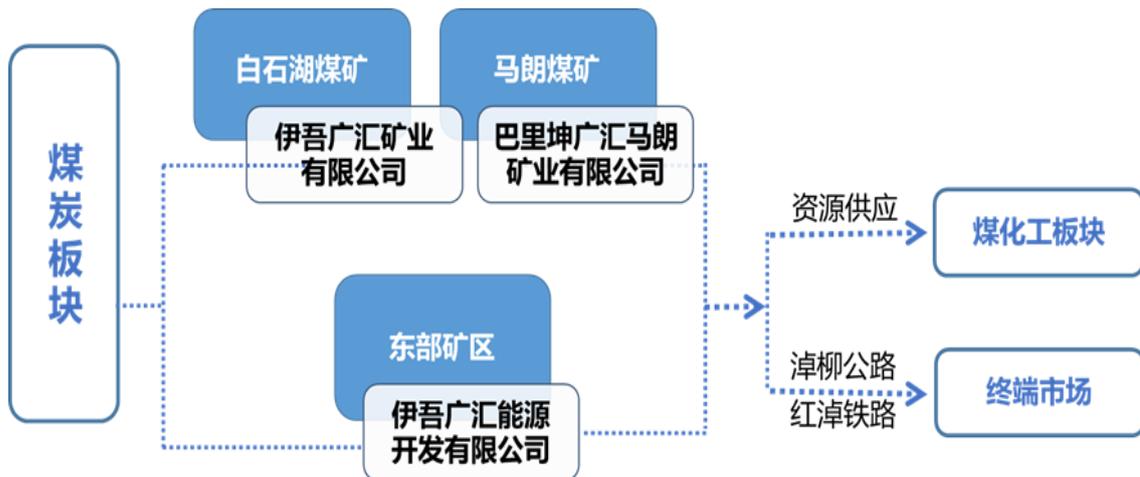


图 10：公司煤炭板块产业链

2023 年，矿业公司坚持以“安全生产、高效管理、绿色开采、可持续发展”为核心，全力以赴做好区域煤炭稳产稳供工作，有序释放煤炭先进产能，“产、运、销、储”各环节安排井然有序；坚持以“增客户、拓区域、提质量”为目标，积极挖掘新客户需求，加速煤炭辐射区域及市场占有率；实现了公铁联发有序衔接，形成多向互济互补的煤炭发运新格局。同时，公司持续提升“智慧矿山”建设水平，不断加大新技术、新装备、新工艺投入力度，形成覆盖全矿各环节的安全屏障。报告期内，实现原煤产量 2,231.29 万吨，同比增长 9.13%；煤炭销售总量 3,099.46 万吨，同比增长 16.07%。

分类	2023 年	2022 年	本期比上年同期增减 (%)
原煤产量 (万吨)	2,231.29	2,044.64	9.13

提质煤产量（万吨）	405.80	361.66	12.21
煤炭销售量（万吨）	3,099.46	2,670.30	16.07
其中：原煤	2,588.31	2,284.38	13.30
提质煤	511.15	385.92	32.45

（注：煤炭生产、销售量不含自用煤。白石湖露天煤矿列入国家发改委保供煤矿名单。）

### （三）煤化工板块



图 11：公司煤化工产品市场分布情况

公司煤化工板块坚持产业链一体化协同发展，科学统筹技改攻坚和生产经营活动，着眼夯实本质安全，加强内控管理，深化双防双控，企业经营管理水平进一步提升。报告期内，煤化工板块具体生产经营情况如下：

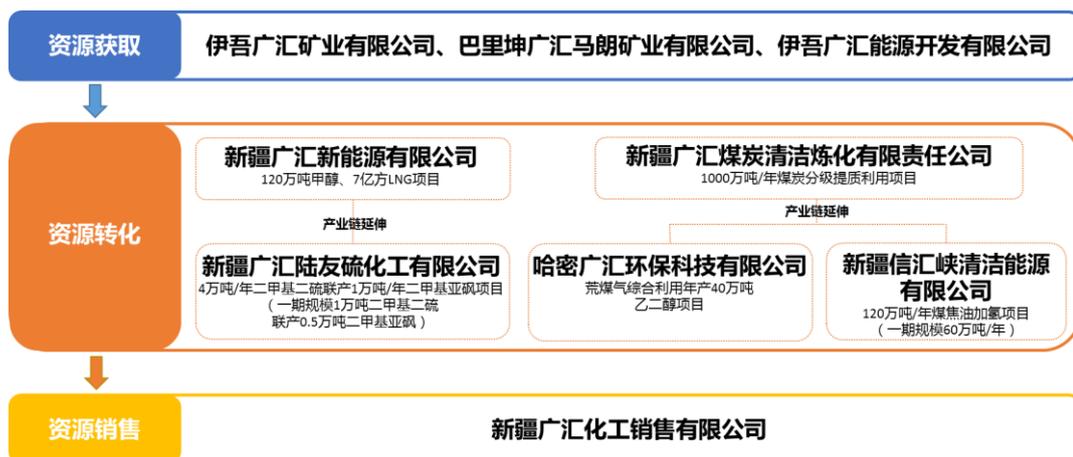


图 12：公司煤化工板块产业链

#### 1.新疆广汇新能源有限公司

公司将安全环保摆在首位，科学统筹、合理施策，力保装置系统稳定；成立专项小组，聚力解决瓶颈问题；坚持降本减耗、提质增效；优化研发渠道，不断突破技术壁垒；持续强化创新内生动力，全面夯实高质量发展根基。报告期内，公司完成为期



20 天年度检修，受蒸汽锅炉轮检影响，实现甲醇产量 91.09 万吨，同比下降 19.13%；实现煤化工副产品产量 31.00 万吨，同比下降 20.35%。

### 2.新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司

公司坚持精细算账搞生产、降本增效促经营；不断优化运行工况，电耗、能耗指标均有下降；持续加强科技创新平台建设，积极组织科技成果转化，向科技要效益、以创新求发展。报告期内实现煤基油品产量 65.02 万吨，同比增长 4.40%。

### 3.哈密广汇环保科技有限公司

公司科学统筹技改攻坚和生产经营活动；全力推进技改消缺，紧盯单耗指标，狠抓节能降耗，顺利通过中国石化联合会组织的应用工业装置 72 小时运行考核。报告期内，实现聚酯级乙二醇产量 12.58 万吨，同比增长 24.92%。

### 4.新疆广汇陆友硫化工有限公司

公司紧盯国际市场，积极抢占先机；多措并举，狠抓精细化管理与生产经营，注重提升装置生产运行效率，实现了原材料消耗新低，推动公司生产技术步入行业尖端水平。报告期内，实现二甲基二硫醚产量 1.15 万吨，同比增长 3.50%。

### 5.新疆广汇化工销售有限公司

公司抢抓市场机遇，持续优化销售及定价策略，实现了产品的全产全销、优价销售。积极拓展进出口业务，甲醇进口业务实现“零”的突破，公司自产二甲基二硫出口量稳中有增。报告期内，实现煤化工产品销售 269.65 万吨，同比下降 12.55%。

产品名称	2023 年		2022 年		本期比上年同期增减 (%)	
	产量 (万吨)	销量 (万吨)	产量 (万吨)	销量 (万吨)	产量	销量
甲醇	91.09	111.30	112.64	138.48	-19.13	-19.63
乙二醇	12.58	12.58	10.07	10.07	24.93	24.93
煤基油品	65.02	68.96	62.28	66.49	4.40	3.72
煤化工副产品	35.92	70.50	43.79	93.30	-17.98	-24.44
二氧化碳	6.33	6.31	-	-	-	-

(注：销量包括贸易销售量、新增煤化工产品销售量)

#### (四) 加强项目前期管理，提高管理质量，科学把控建设节奏

报告期内，公司围绕生产运行和项目建设两条主线做好各项重点工作，紧跟发展趋势、超前谋划布局，重点项目取得新的突破。

##### 1.在建项目

###### (1) 马朗煤矿建设项目

项目配套设施建设已基本完成，满足目前生活、生产需要。

手续办理方面，2023 年 7 月 24 日公司马朗煤矿取得了国家能源局产能置换批复，8 月 1 日取得项目代码，8 月 14 日取得哈密市自然资源局土地预审和选址意见，9 月 15 日项目核准报告完成上会评审，并根据专家意见修改后上报；9 月 21 日安全核准报告完成上会评审，并根据专家意见修改后上报至国家矿山安全监察局审批；环评报



告受理单已报送至生态环境部，正在审批中；10月17日，自治区矿产资源储量评审中心出具关于《新疆巴里坤—伊吾县淖毛湖煤矿区马朗一号井田勘探报告》矿产资源储量评审意见的函，同意报告通过评审；11月3日取得空白区探矿权证。

### (2) 江苏南通港吕四港区 LNG 接收站及配套项目

**6#20 万立方米储罐：**项目于 2023 年 11 月 15 日完成装置联调联试、干燥置换，项目竣工验收，2024 年 3 月 19 日完成试生产手续办理工作。2024 年 4 月 1 日公司组织预冷，4 月 9 日预冷完成，4 月 10 日进入试运行阶段。

**2#泊位建设项目：**工可报告已编制完成，通航评估、安全预评价、海域使用论证、海洋环评等专项报告已编制完成。其中：安全预评价已通过评审，正在向省交通局申请批复阶段；海洋环评等待上会评审阶段。

### (3) 哈萨克斯坦斋桑油气开发项目

目前，项目区块现有总井数 56 口，其中：油井 31 口，气井 25 口。报告期内，按照斋桑油气田稠油项目开发方案，有序推进各项工作。2023 年共完成 7 口新钻井的地质设计及工程设计，现已选定钻井施工队伍，并完成 1 口井的动迁工作；完成 3 口浅层直井的政府备案工作；完成了油田 Sarybulak 主区块浅层二叠系注采井网新油井 S-1002 的钻探，深层二叠系油藏的水平井网建设也已开工，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。2024 年 1 月 27 日，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），公司获批 2024 年原油非国营贸易进口允许量 30 万吨。截止本报告披露日，油田 Sarybulak 主区块浅层二叠系注采井网新油井 S-1003 井已开钻，同时完成了 1022 井组设计修改及井组 5 口井的地质设计。（具体内容详见公司 2023-068、2024-015 号公告）

## 2. 发展绿色能源业务

### (1) 二氧化碳捕集及驱油项目

#### 一期建设 10 万吨/年示范项目

该项目已于 2023 年 3 月中旬机械竣工，于 3 月 25 日顺利产出合格液态二氧化碳产品，进入试运行阶段；于 9 月 8 日通过安全生产许可证首次取证核查，并于 11 月 6 日取得哈密市应急管理局颁发的安全生产许可证，目前装置稳定运行。

#### 300 万吨/年 CCUS 项目

该项目已于 2023 年 11 月 1 日取得入园通知书，11 月 9 日取得项目备案；11 月 21 日取得建设用地批复；截止目前，项目已完成水土保持报告的编制工作，水资源论证、社会稳定评价报告初稿已完成，正继续开展安评、能评、职评、环评等报告的编制；项目已完成产品工艺路线、市场规模等前提条件的复核论证，12 月 12 日项目可研已定稿，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。

### (2) 绿电制氢与氢能一体化示范项目

在“碳达峰·碳中和”的大背景下，公司依托自身企业优势，积极主动适应国内外能源产业发展新形势，启动了以“绿色革命”为主题的第二次战略转型。除已推进实施的二氧化碳捕集、封存和驱油（CCUS）项目外，公司制定了《氢能产业链发展战略规划纲要》，明确了公司今后转型的另一重点方向是加速发展氢能产业。具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《广汇能源股份有限公司



### 氢能产业链发展战略规划纲要(2022-2030 年)》

公司遵循从试点示范到规模推广再到大规模商用的规律，依托公司所在哈密淖毛湖区域氢源及应用场景优势，按照“一年起步、三年打基础、五年初具规模”的发展思路，推动氢能产业落地发展。2023-2024 年为氢能产业试点示范、布局阶段，建设“绿氢+工业副产氢”+储氢+加氢站+氢能燃料重卡应用示范工程，开展氢能成本控制及氢能交通应用的示范研究；2025-2027 年为氢能交通运输产业快速发展阶段，在淖毛湖地区开展氢能交通运输领域大规模替代，通过交通运输场景应用实现氢能产业的综合利用。

报告期内，公司与嘉兴申能诚创、上海重塑能源共同签署氢能业务相关《股权合作协议》，已成立合资公司，即新疆汇申新能源科技有限公司，各方将在氢资源获取、氢能产业开发、新能源开发及配套装备制造方面进行合作，其中公司在建的首期“绿电制氢及氢能一体化示范项目”（简称“氢能示范项目”）已纳入合资公司。（具体内容详见公司 2022-082、090 及 2023-044 号公告）

**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已办理完成；绿电部分，光伏电场用地租赁合同已签订；风电场永久用地已完成政府批复；绿电并网意见已取得；安评、稳评、灾评、雷评、职评、能评、水土保持、水资源论证等报告均已完成；环评报告，新能源部分批复已取得；排污许可证登记办理已完成；气瓶充装许可证办理政府平台已受理，目前等待评审；消防验收审查意见住建局已发起审批。

**配套氢能重卡：**10 辆氢能重卡牵引车已上牌；截止本报告披露日，已投入场景使用。

**建设进度：**设计全部完成，所有设备进场安装完成，项目建设基本完成，正在收尾消缺，全厂仪表系统调试完成，全厂电讯系统施工收尾；风电线路完成；目前正在进行管线吹扫；35KV 外线具备送电条件；截止本报告披露日，加氢站已接收工业副产氢气进入试运行。

## 3 公司主要会计数据和财务指标

### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2023年	2022年	本年比上年 增减(%)	2021年
总资产	58,563,493,722.06	61,588,728,345.74	-4.91	59,708,656,125.85
归属于上市公司股东的净资产	28,965,301,632.45	28,866,909,928.25	0.34	20,932,211,175.12
营业收入	61,475,131,175.08	59,408,725,478.43	3.48	24,864,951,200.34
归属于上市公司股东的净利润	5,173,297,761.78	11,336,706,120.74	-54.37	5,003,112,468.52
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	5,541,459,693.69	11,071,870,151.55	-49.95	5,090,230,618.61
经营活动产生	6,597,701,021.75	10,146,342,999.33	-34.97	6,049,013,902.96



的现金流量净额				
加权平均净资产收益率（%）	18.15	45.05	减少26.90个百分点	26.77
基本每股收益（元/股）	0.7953	1.7266	-53.94	0.7688
稀释每股收益（元/股）	0.7953	1.7266	-53.94	0.7688

### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	19,861,531,725.11	15,224,893,808.22	14,482,283,653.89	11,906,421,987.86
归属于上市公司股东的净利润	3,007,169,621.76	1,114,388,794.91	729,013,961.24	322,725,383.87
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,974,784,536.21	1,123,825,684.39	729,502,275.27	713,347,197.82
经营活动产生的现金流量净额	2,153,878,949.90	2,428,288,563.30	-580,600,285.00	2,596,133,793.55

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 4 股东情况

### 4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）		186,049					
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）		171,377					
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）		0					
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）		0					
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件的	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	

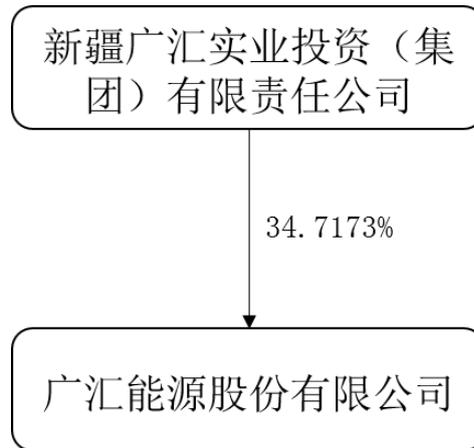


				股份数量			
新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司	346,948	2,247,540,036	34.23	0	质押	847,126,544	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	-112,658,100	181,094,687	2.76	0	未知		其他
招商银行股份有限公司—睿远成长价值混合型证券投资基金	-15,497,595	118,766,726	1.81	0	未知		其他
全国社保基金一一零组合	9,822,796	79,100,372	1.2	0	未知		其他
广汇能源股份有限公司回购专用证券账户	-4,512,500	69,707,300	1.06	0	无		境内非国有法人
新疆投资发展(集团)有限责任公司	0	66,675,060	1.02	0	未知		国有法人
中国人寿保险(集团)公司—传统—普通保险产品—港股通(创新策略)	-3,648,433	56,504,990	0.86	0	未知		其他
全国社保基金五零三组合	43,000,000	55,000,000	0.84	0	未知		其他
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	-1,822,300	44,827,810	0.68	0	未知		其他
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	-4,618,100	42,032,010	0.64	0	未知		其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	1. 报告期内, 广汇集团可交换公司债券的持有人实施自主换股, 致广汇集团持股总数存在变动的情形。2. 截止本报告期末, 公司前十名股东中未有属于广汇集团一致行动人的情形。3. 未知其他无限售条件股东之间和前十名股东之间是否存在关联关系或是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						



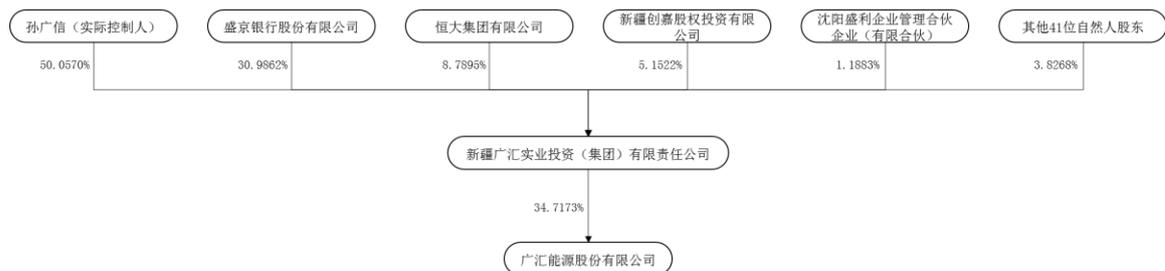
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

### 5 公司债券情况

适用 不适用

#### 5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

#### 5.2 报告期内债券的付息兑付情况

适用 不适用

#### 5.3 报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

适用 不适用

#### 5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2023 年	2022 年	本期比上年同期增减 (%)



资产负债率 (%)	51.56	53.55	-1.99
扣除非经常性损益后净利润	5,541,459,693.69	11,071,870,151.55	-49.95
EBITDA 全部债务比	0.43	0.75	-42.67
利息保障倍数	7.79	15.39	-49.38

### 第三节 重要事项

1. 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

报告期内，公司总资产 58,563,493,722.06 元，同比下降 4.91%；实现营业收入 61,475,131,175.08 元，同比增长 3.48%；归属于上市公司股东的净利润 5,173,297,761.78 元，同比下降 54.37%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为 5,541,459,693.69 元，同比下降 49.95%；经营活动产生的现金流量净额 6,597,701,021.75 元，同比下降 34.97%。

2. 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用

广汇能源股份有限公司

2024 年 4 月 18 日