



廣匯能源月報

2021年 **12** 期
(2021年12月1日-12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，连续十年每月发布的月度报告，是公司对市场动态分析、经营情况概述、证券市场动态、公司热点新闻四大内容的真实反映。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。

时间范围：2021年12月1日至12月31日。考虑到披露信息的连续性和可比性，部分信息内容在披露时间上向前向后适当延伸。

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。

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



微信扫一扫，关注广汇能源

扫一扫，关注广汇能源

11|哈密新能源工厂：120万吨甲醇醚、7亿方LNG项目

12|吉木乃LNG工厂：150万Nm³/d液化天然气项目

13|江苏南通港吕四港区LNG接收站项目：一、二、三期（规划设计周转量为300万吨/年）

14|哈密淖毛湖煤矿

15|清洁炼化项目：1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目

16|红淖铁路项目：新疆红柳河至淖毛湖铁路项目

市场行研分析

- 5 液化天然气市场月度分析报告
- 6 甲醇市场月度分析报告
- 7 煤焦油市场月度分析报告
- 8 煤炭市场月度分析报告
- 9 原油市场月度分析报告



生产经营动态

- 11 在产项目运营进展情况



证券市场动态

- 17 公告信息



本月热点新闻

- 19 2021 中国能源（集团）500 强榜单出炉广汇集团位列21位
广汇能源：子公司与安徽光大矿业签署斋桑区块操作协议



1

市场行研分析

- 液化天然气市场月度分析报告
- 甲醇市场月度分析报告
- 煤焦油市场月度分析报告
- 煤炭市场月度分析报告
- 原油市场月度分析报告



液化天然气市场月度分析

12月份，国内主产地LNG平均价格为5000元/吨，较上月下跌32.58%，同比下跌22.18%；主消费地LNG平均价格5398元/吨，较上月下跌30.02%，同比下跌18.13%。12月主产地价格呈现高位下跌后小幅震荡的走势。受价格过高影响，12月需求大幅下滑，价格在月初连续大幅下滑，后期随着LNG经济性的提升以及气温的下滑，下游需求提升，支撑行情逐渐止跌。

12月消费地价格走势以大幅下跌后盘整为主。12月整体气温高于预期导致城燃需求较低，而LNG接收站船期密集导致出货压力增加，市场供大于求的矛盾加剧导致行情大幅跳水。12月下旬低价LNG吸引终端用量增加，行情止跌后有所反弹，但是市场仍是供大于求，且下游难以支撑高价资源，因此LNG行情低位盘整为主。

LNG装置运行及开工率



2021年12月，国产LNG供应总量为140.90万吨，环比减少2.29%，同比减少22.36%。12月西北LNG主产地市场价格低于成本价，工厂生产积极性降低，国产LNG供应量减少，开工率走低。本月月均开工率为49.39%，环比减少0.79个百分点，同比增加7.53个百分点。

LNG价格-分区域概况



液化天然气市场下月走势前瞻

- 供应方面：国产方面，主产地成本价格远高于市场价格，LNG工厂继续利润倒挂，受成本影响，部分工厂预计下月继续减产或停产，国产供应或将小幅减少。海气方面，12月份华北接收站船期密集，上游备货充足，整体来看，预计下月全国LNG供应稳定。
- 需求方面：受冬奥会影响，华北大部分工业限产或停产，工业用能减少；华东、华南工业也将受春节假期影响陆续减产、停产；工业用能下降也将影响交通用能减少。预计下月整体需求偏弱。
- 价格方面：1月份上游供应充足，但需求削减明显，预计1月LNG价格或将稳中走低。

12月，本月甲醇市场整体同步走跌，成交放量不佳。出货压力背景下，市场看跌情绪为主，因此持货意愿不足。内地主产区出厂价格不断下调，尽管库存压力不大，但临近年底工厂均有提前排库需求；而尽管中下游手中货源有限，但无囤货意愿，除刚需外，成交难放量。沿海市场主要尾随期货走势，整月震荡下行，因临近元旦部分企业关账，导致市场多刚需采买，基差偏弱；港区月内单边逢高空与反套操作盈利良好，月内华南基差更弱，价格整体贴水太甚。至月底，因内地主产区部分大厂提前执行下月长约，加之运费上涨，提货速度加快，工厂降库明显。尽管部分下游工厂已滋生备货意愿，但时间节点来看，上游工厂排库意向将延续，导致偏上游端涨价困难，下游接货价格或在元旦后因备货需求有所改善。

供需端：港口库存

截至12月29日，本月甲醇港口库存整体去库，主要集中在华东地区。月内船只抵港有限，主流区域提货尚算良好，刚需消耗下，华东库存去库明显。华南地区提货一般，但外轮与内贸船货抵港充裕，库存表现难去库。

图10 港口甲醇总库存趋势图



甲醇下游产品综述

甲醇下游产品成本利润综合对比

		12月	11月	价差	涨跌幅
二甲醚	河南	3720	4192	-472.00	-11.26%
	成本	3736.89	4183.36	-446.47	-10.67%
	利润	-16.45	8.46	-24.91	-294.44%
甲醛	鲁南	1228	1435	-207	-14.43%
	鲁南成本	1256.65	1386.23	-129.58	-9.35%
甲缩醛	鲁南利润	-29.04	48.32	-77.36	-160.10%
	利润(陕西)	64.37	196.96	-132.59	-67.32%
MTBE	山东	5850	6380	-530	-8.31%
	山东成本(醚后碳四)	5753.13	6124.23	-371.1	-6.06%
	山东成本(异丁烯)	5708.52	6180.23	-471.71	-7.63%
	山东利润(醚后碳四)	96.43	256.23	-159.8	-62.37%
冰醋酸	山东利润(异丁烯)	141.04	200.23	-59.19	-29.56%
	江苏	6097	6700	-603	-9.00%
	成本	2870.56	3247	-376.44	-11.59%
二氯甲烷	利润	3226.44	4626	-1399.56	-30.25%
	山东	5425	4894	+531	+10.85%
	山东成本	3370.09	3391.82	-21.73	-0.64%
	山东利润	1127.30	1437.73	-310.43	-21.59%

数据来源：隆众资讯

甲醇市场下月走势前瞻

- 供应方面：1月，内地装置暂无集中检修计划报出，但中石化川维77、重庆卡贝乐85、四川泸天化40、玖源化工50及瓮矿榆林65万吨/年等装置计划重启，内地供应或继续增加。
- 需求方面：1月，元旦过后部分工厂存放假期预期，甲醛产量或减少；前期停车厂家计划恢复，醋酸产量或有所增加；元旦及过年前部分厂家降负生产，二甲醚产量或减低；元旦过后成泰有停车计划，MTBE产量或减少；南京诚志、鲁西化工装置计划恢复，MTO开工或有所提升。
- 综合来看：1月，煤价对甲醇生产支撑或依旧有限。基本面看，供应面或继续增加，且企业排库需求仍在，若诚志等MTO装置如期恢复，需求端或有所增加，反之持续弱势，预计1月甲醇市场或偏弱整理为主，关注冬奥会及疫情对北方市场影响。

煤焦油市场月度分析

12月，陕西中温煤焦油市场先跌后稳。本月上旬开始，随着天去趋冷，国内成品油需求渐弱，加氢产品价格销售持续疲软，且价格回落明显，导致加氢企业向上打压中温煤焦油价格情绪高涨，市场主流价格跌至3450元/吨。进入中旬，环保督察组入驻榆林，对当地兰炭行业进行摸排，并对其行业所存在的痛点进行通报，至兰炭厂整体开工率下降，焦油供应趋紧，加氢企业放缓了其压价进度，采购上多维持刚需拉运为主，市场开始企稳，直至月底，市场主流成交价始终维持在3450元/吨左右。新疆中温煤焦油市场波动节奏基本与陕西市场相同，同样是先跌后稳，但值得注意的是，临近月底，新疆淖毛湖地区中温煤焦油库存低位，加之个别厂家危废等原因，下游加氢企业采购较为困难，在此背景下，各厂家报盘价随之走高。

主流地区市场

表1 陕西、新疆市场中温煤焦油价格表

地区	密度	单位：元/吨		
		上月成交价（含税）	本月成交价（含税）	涨跌（含税）
陕西	1.05 以内	4200	3600	-600
新疆	1 以内	4100	2800	-1300

来源：隆众资讯

陕西地区加氢含税采购价3450元/吨左右，较上月下跌150元/吨左右。内蒙古地区密度1.05以内本月含税价执行3450元/吨，较上月下跌150元/吨。宁夏地区密度1.06以内近期成交价多维持在不含税3000元/吨左右。新疆淖毛湖地区含税成交价在2600元/吨，较上月下跌200元/吨左右。

煤质油市场

本月，煤制柴油均价6488元/吨，较11月份环比下跌4.5%；煤制石脑油5777元/吨，较11月份环比下跌1.4%。本周期煤制柴油总体呈下跌趋势；煤制石脑油价格坚挺，小幅上行。分析来看：

供应方面，本月煤焦油加氢炼厂平均开工率有所下滑，供应有所下滑。

需求方面，需求淡季，加之寒流与疫情影响，炼厂总体出货一般，为促进出货煤制柴油价格持续下滑，但受环保及原料不足影响，部分炼厂开工率低，故库存压力不大；煤制石脑油用途广泛，下游需求较好，尤其是切割200#和轻油，部分地区甚至供不应求，故价格坚挺。

图1 全国中温煤焦油价格走势



图4 煤质油月度价格利润走势图



注：东北、华北、华东、华南地区为低硫含税价；山东为不含税低硫

后市预测

预计1月国际原油市场价格或存上行空间，市场对需求前景仍怀信心。煤制油与煤焦油加氢方面目前库存压力较小且多数炼厂均可达产销平衡，故价格有所坚挺。但受原油、成品油市场及需求淡季等不确定因素影响，为规避风险，炼厂目前多以出货为主，预计未来一段时间煤制油及煤焦油加氢产品价格将有所下调。

12月，产地方面：临近年底，安全、环保日渐趋严，各地停产检修矿点增多，河北邯郸地区主流煤矿检修一周，预计元月初复产，原煤产量减半。需求方面：随着钢厂逐步复产，焦企提产范围逐步扩大，且原料煤库存低位推动焦企继续补库，支撑煤价继续向好运行。海关总署数据，11月进口煤炭3505.2万吨，较去年同期的1167.1万吨增加2338.1万吨，增长200.33%。较10月增加810.9万吨，增长30.10%。国家统计局数据，11月全国原煤产量37084.4万吨，同比增长4.6%；比2019年同期增长6.1%，两年平均增长3.0%，日均产量1236万吨。2021年1-11月，全国原煤累计产量367426.6万吨，同比增长4.2%；比2019年同期增长4.6%，两年平均增长2.3%。

动力市场煤

本月煤炭保供稳价持续进行，受大集团外购价格大幅下跌及港口市场悲观情绪影响，叠加下游需求预期减弱，煤价跌跌不休，进入快速下降通道。月末站台及贸易商发运积极性较差，其余非电终端暂缓采购，市场参与者以观望心态居多，本月坑口跌幅达100-200元/吨不等，港口跌幅达250元/吨左右。1月全国各地虽仍处于冷冬天气，受疫情管控及主产地安全检查趋严影响，居民采暖用煤有一定增长，然而临近春节之际，工业企业全国性放假，工业用电负荷疲软，加上冬奥会环保限产趋严，下游高耗能企业抑制产量，总体来说，随着煤炭保供稳价取得阶段性成果，国内供需环境持续好转，1月动力煤市场国内供需基本平衡，煤价预计承压下行。

国内动力煤市场月度走势图



图2 国内炼焦煤市场月度走势图



炼焦煤市场

本月炼焦煤市场偏强运行，产地方面：受环保和安全检查影响，煤矿产量减少，且个别地区部分煤矿有停产检修计划，供应端继续收紧。近期山东地区政府要求省内涉及到千米以下采面的相关矿井全部暂停生产，煤矿产量或继续下降，焦煤市场供应再度收紧，下游需求尚可，带动市场看涨情绪较浓。内蒙乌海地区对露天矿生产时间实施管控，叠加当地部分煤矿因疫情影响有提前放假预期，同时近期主流煤矿竞拍溢价现象再次增加，部分煤矿报价稍有上调。进口方面：蒙煤方面，主要通关口岸日通关车辆数继续下降，进口蒙煤量持续减少，且短盘运费仍有上调预期，支撑蒙煤价格趋强运行。下游方面：焦钢企业厂内原料煤库存多处偏低，个别企业出现原料煤库存继续紧张，对原料煤采购积极性有所提高，且焦炭提涨氛围对后期冬储补库存在支撑。短期来看，炼焦煤价格延续偏强走势。

后市运行分析

综合来看，预计1月焦煤价格偏强运行。临近年底，安全、环保日渐趋严，各地停产检修矿点增多，河北邯郸地区主流煤矿检修一周，预计元月初复产，原煤产量减半；焦炭成交价格主流稳定，少数焦企价格上涨。从钢焦企业利润分配情况以及库存情况来看，焦炭市场有涨价动力，但从目前供需来看，钢厂库存平均可用天数在中高水平，对于涨价仍有抵触情绪。1月份部分地区钢厂高炉有复产计划，但也有些钢厂高炉有检修计划，具体影响仍需关注。

本月，国际油价整体呈现上涨态势，核心利好为：市场对于奥密戎变异株的恐慌情绪减弱，业者对经济和需求前景仍存信心，且欧洲天然气货紧价扬特征再次浮现。截至 2021 年 12 月 29 日收盘，WTI 区间 65.57-76.56 美元/桶，布伦特 68.87-79.23 美元/桶。

国际原油市场价格走势

上旬，市场对奥密戎变异株的担忧情绪有所缓解，沙特阿拉伯上调对亚洲和美国供应的原油官方销售价，国际油价大幅上涨。

中旬，部分数据显示奥密戎变异株实际症状严重程度不及预期，令欧美原油期货一度上涨。然而随后美国及欧洲 Omicron 变异株新增确诊病例激增，市场担忧由此引发的管控举措将抑制需求，国际油价下跌。

下旬，美国原油库存降幅大于预期，欧美多国并未采取新的强力管控举措，叠加美股表现向好，国际油价延续涨势，WTI 涨至一个月来最高点。月末，受部分产油国供应减少的影响，国际油价继续上行，但疫情带来的利空影响并未彻底消散，导致涨幅受限。

后市运行分析

下月国际原油市场可预见性利好利空因素分析：

利好因素：

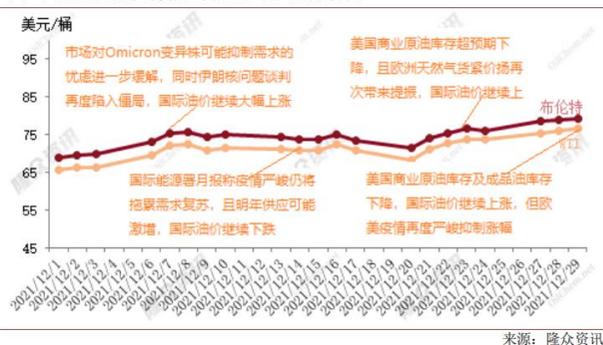
- 1) OPEC+ 产出策略暂无调整计划
- 2) 需求和经济复苏前景仍被看好
- 3) 欧洲天然气货紧价扬仍存潜在支撑

利空因素：

- 1) 欧美局部疫情仍有恶化迹象
- 2) 美元存走强趋势

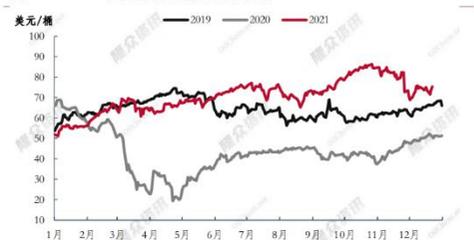
综上所述，预计 1 月国际原油市场价格或存上行空间，市场对需求前景仍怀信心，且欧洲天然气的不确定因素依然值得关注。预计 WTI 或在 74-80 美元/桶的区间运行，布伦特或在 77-83 美元/桶的区间运行。

图 1 国际原油月度价格走势及影响因素分析图



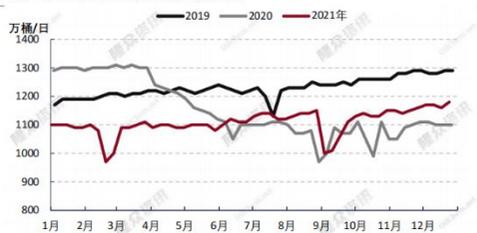
来源：隆众资讯

图 2 2019-2021 年布伦特原油期货价格走势



来源：隆众资讯

图 3 2019-2021 年美国原油产量走势图



来源：隆众资讯



2

生产经营动态

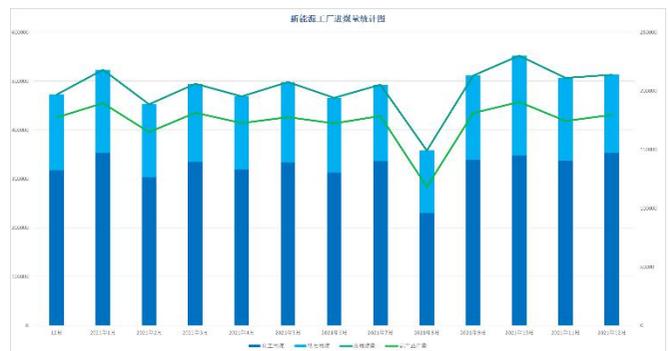
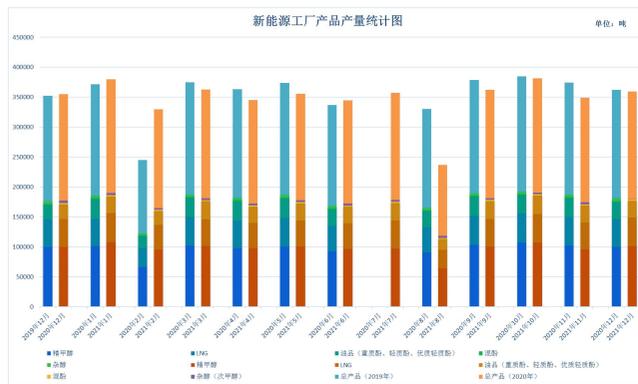
- 哈密新能源工厂：120万吨甲醇、7亿方LNG项目
- 吉木乃LNG工厂：150万Nm³/d液化天然气项目
- 江苏南通港吕四港区LNG接收站项目：一、二、三期（周转量300万吨/年）
- 哈密淖毛湖煤矿
- 清洁炼化项目：1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目
- 红淖铁路项目：新疆红柳河至淖毛湖铁路项目

哈密新能源工厂：120万吨甲醇/80万吨二甲醚、5亿方LNG项目以煤炭为原料，生产工艺选用碎煤加压气化技术和国产化低温甲醇洗净化技术，同步化学加工煤制天然气，经液化处理，形成煤制LNG及副产品。

哈密新能源工厂：120万吨甲醇、7亿方LNG项目

项目运营进展情况

12月，哈密新能源工厂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，降能耗增收率，多渠道挖潜增效。日均13台气化炉在线，甲醇产量10.12万吨，LNG产量4.76万吨，总产品产量17.98万吨。



技改项目进展情况

完成进度

空分循环水
新增冷却塔项目

项目中间交接已完成，正在办理移交。



吉木乃LNG工厂：150万Nm³/d液化天然气项目气源来自境外收购的哈萨克斯坦斋桑油气田，通过跨境天然气管道上下联动供应，利用天然气经深冷处理后生产出LNG产品。

吉木乃LNG工厂：150万Nm³/d液化天然气项目



项目运营进展情况

12月，吉木乃LNG工厂实现进气量685万方、产量598万方，全月产品出成率达到87.32%。



江苏南通港吕四港区LNG接收站项目通过海外贸易，引进海外LNG资源，进行LNG的境内销售，通过贸易价差，实现利润；启东LNG接收站一、二、三期项目（设计周转量300万吨/年）。

江苏南通港吕四港区LNG接收站项目：一、二、三期（周转量300万吨/年）

项目运营进展情况

12月，广汇国际贸易公司积极应对市场环境，适时调整销售策略。本月启东LNG接收站迎来“伊什、雅尼斯、礼诺塘鹅、威尔自豪”等4轮，共接卸LNG22.50万吨。全年累计接卸LNG220.88万吨。



项目建设情况	完成进度
5#20万立储罐	第8圈罐壁组对、焊接；火炬塔架安装完成，火炬管道安装完成10%；管廊基础施工完成30%。
1#泊位扩建	项目竣工验收已完成，港口经营许可证已于12月30日取得。

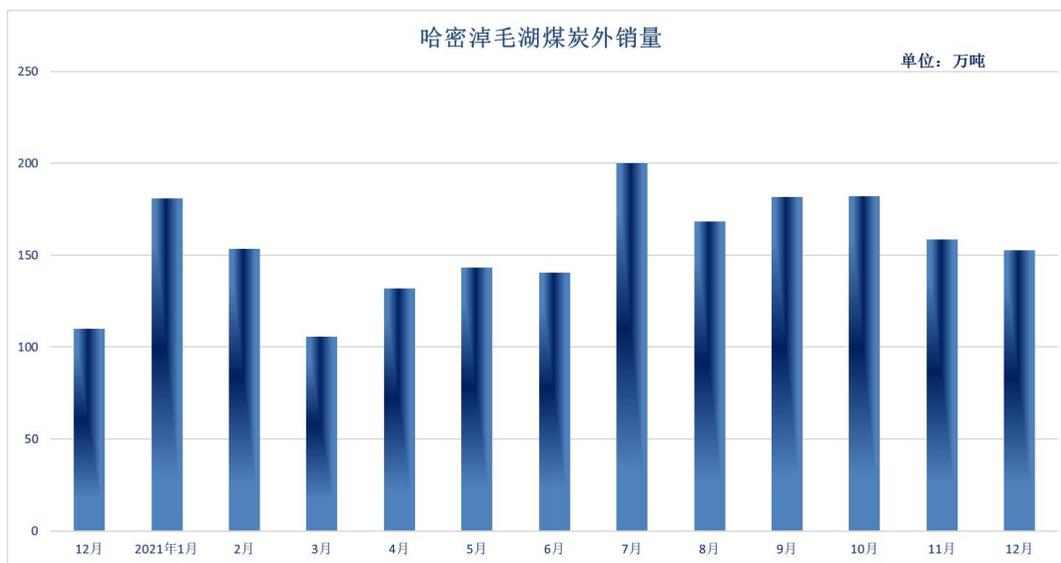


哈密淖毛湖煤矿露天开采主要采用“单斗电铲—卡车—半固定破碎站—带式输送机”半连续开采工艺，同时使用950型采煤机和540型采煤机，机械化程度较高，露天开采回采率达到95%以上。

哈密淖毛湖煤矿

项目运营进展情况

12月，矿业公司紧抓生产运营，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。当月煤炭产量同比增长33.64%、煤炭外销同比增长20.42%。



清洁炼化项目：1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目装置原料煤以公司自有白石湖露天煤矿煤炭产品为主，同时搭配淖毛湖地区其他煤矿的资源。公司煤炭地质储量丰富，煤质优良。主要生产工艺是对淖毛湖的块煤资源进行分级提质、综合利用，建立“煤-化-油”的生产模式，即块煤经过干馏生产提质煤和煤焦油。其副产荒煤气进入由信汇峡公司投建的粗芳烃加氢项目进行净化处理后，一部分作为燃料供给干馏炉，另一部分作为制氢装置的原料；煤焦油通过催化加氢，主要生产轻质煤焦油和粗白油，副产液化气和加氢尾油等。

清洁炼化项目：1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目

项目运营进展情况

清洁炼化公司主要产品是提质煤及煤焦油，提质煤外售全部采用铁路进行运输，煤焦油主要供应淖毛湖当地企业。运行炉平均负荷89.03%，生产煤焦油5.19万吨，生产提质煤31.53万吨，煤焦油月均收油率7.81%。

技改项目进展情况	完成进度
污水处理装置升级改造项目	土建施工收尾，持续开展设备安装；预处理已进水调试。



新疆红柳河至淖毛湖铁路项目是国内首条国家批准、国网规划、国标设计、民企控股、民资兴建、联合运营的 I 级重型轨道电气化铁路（预留复线）。红淖铁路项目位于新疆维吾尔自治区东部的哈密地区，自甘新交界处的兰新铁路红柳河车站引出，经哈密市星星峡镇、双井子乡，沿东天山边缘西行经伊吾县下马崖乡，至终点伊吾县淖毛湖镇，验收线路全长 435.6km，沿线共设 27 个车站。项目主要工程包括红柳河至淖毛湖段，正线全长 313.09km；淖毛湖矿区段线路全长 122.51km，其中西部支线长 60.68km，东部支线长 53.21km，煤化工专用线 8.61km。

红淖铁路项目：新疆红柳河至淖毛湖铁路项目

红淖铁路运营进展情况

12月，红淖铁路完成装车270列，计13492辆，货运量90.64万吨；截止目前，红淖铁路项目全年累计运输1173.32万吨。



3 证券市场动态

■ 公告信息

公告标题	公告日期
广汇能源股份有限公司关于公司与中国华能集团签署2022年度煤炭合作框架协议的公告	2021-12-07
广汇能源股份有限公司董事会第八届第十四次会议决议公告	2021-12-08
广汇能源股份有限公司关于召开2021年第六次临时股东大会的通知	2021-12-08
广汇能源股份有限公司关于控股子公司伊吾矿业公司、清洁炼化公司与中国信达开展债权债务重组业务暨为控股子公司提供担保的公告	2021-12-08
广汇能源股份有限公司关于完成工商信息变更并取得换发营业执照的公告	2021-12-08
广汇能源股份有限公司关于控股股东广汇集团一致行动帐户“华龙证券金智汇31号集合资产管理计划”到期终止并完成大宗交易的公告	2021-12-10
广汇能源股份有限公司2021年第六次临时股东大会决议公告	2021-12-24
广汇能源股份有限公司关于控股子公司TBM与安徽光大签署《斋桑区块操作协议》的公告	2021-12-28
广汇能源股份有限公司关于二氧化碳捕集、管输及驱油一体化（CCUS）项目的进展公告	2021-12-31



4 本月热点要闻

- ◆ 2021 中国能源（集团）500 强榜单出炉广汇集团位列21位
- ◆ 广汇能源：子公司与安徽光大矿业签署斋桑区块操作协议



2021 中国能源（集团）500 强榜单出炉广汇集团位列21位

凤凰网财经 2021-12-15

近日，2021中国能源（集团）500强榜单出炉，新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司位列榜单第21位。

2021中国能源（集团）500强入围门槛15.26 亿元，比上年增加 0.41 亿元，同比提升 2.77%。从2015年至今，广汇集团已连续7次入围该榜单，这是广汇集团高质量发展的有力见证，展示了企业的实力。

2021中国能源（集团）500强榜单

2021年排名	企业名称
1	国家电网有限公司
2	中国石油化工集团有限公司
3	中国石油天然气集团有限公司
4	山东能源集团有限公司
5	中国南方电网有限责任公司
6	中国海洋石油集团有限公司
7	国家能源投资集团有限责任公司
8	中国电力建设集团有限公司
9	晋能控股集团有限公司
10	中国中化集团有限公司
11	陕西延长石油（集团）有限责任公司
12	陕西煤业化工集团有限责任公司
13	中国华能集团有限公司
14	国家电力投资集团有限公司
15	中国能源建设集团有限公司
16	中国华电集团有限公司
17	中国核工业集团有限公司
18	山西焦煤集团有限责任公司
19	中国大唐集团有限公司
20	广西投资集团有限公司
21	新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司
22	中国中煤能源集团有限公司

近年来，随着能源革命的不断深入，推动绿色发展，实现“双碳”、零碳目标已成为各行业及全社会的共识。广汇集团立足新发展阶段、贯彻新发展理念、构建新发展格局，旗下广汇能源瞄准节能环保、高效安全的能源生产消费需求，不断创新清洁能源综合利用技术和系统方案，启动以“绿色革命”为主题的第二次战略转型升级的重点项目，通过技术创新，对二氧化碳进行捕捉再利用，实现传统能源企业的碳减排。与此同时在哈密淖毛湖投资建成1000万吨/年煤炭分级提质综合利用项目，为我国荒煤气综合利用产业开辟一条新道路。

中证网讯（记者 何昱璞）广汇能源12月27日晚间公告，为尽快实现哈萨克斯坦斋桑油气项目原油区块的勘探目标并快速进入开采阶段，公司全资子公司新疆广汇石油有限公司(以下简称"广汇石油")间接持股52%的控股子公司哈萨克斯坦共和国TARBAGATAYMUNAYLLP(以下简称"TBM")与安徽光大矿业投资有限公司（以下简称"安徽光大"）就双方开展斋桑区块合同项目项下的油气勘探、开发操作等方面，签署了《斋桑区块操作协议》。

广汇石油拥有的哈萨克斯坦斋桑油气田项目系公司2009年收购完成的首单走出国门获取境外油气资源项目，其天然气储量、原油储量均有较大蕴藏。安徽光大主要从事石油天然气勘探开发，在油气开发操作方面有着丰富的技术和经验，其员工在海外钻井和油气开采方面具有较强的专业能力，目前主要在吉尔吉斯斯坦、塔吉克斯坦、美国等国家进行石油天然气投资。

据了解，为了进一步推动斋桑区块石油项目的勘探开发，今年4月20日广汇石油与安徽光大签署了《关于油气勘探开发合作框架协议》，4月27日，广汇石油间接持股52%的控股子公司哈萨克斯坦共和国TBM公司与安徽光大签订《Tarbagatay Munay LLP与安徽光大矿业投资有限公司之油气勘探开发合作协议》。

公司称，本次TBM与安徽光大签订的《斋桑区块操作协议》，将充分发挥双方各自优势，尽快实现原油区块勘探目标并快速进入开采阶段，该区块已发现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，可望建成年生产能力200万吨以上的规模级油田。

广汇能源表示，本次签署的是双方针对斋桑区块项目合作开展之有关协议项下的油气勘探、开发操作等方面有法律约束力的具体作业协议，在不额外增加公司对外投资的情况下，通过公司具备的资源优势、区位优势与管网优势，与安徽光大专业的勘探钻井队伍、丰富的油气田勘探开发经验及成熟的技术实现合作共赢，极大降低开采成本，这将为斋桑区块加速开发带来可观的经济效益，为公司的经营业绩与社会效益产生积极的影响，符合公司未来发展战略和全体股东的共同利益。

致力于成为
中国最具成长力的国际型能源公众公司



长按二维码识别关注我们