

公司代码：600777

公司简称：新潮能源

山东新潮能源股份有限公司
2022 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 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 中兴华会计师事务所（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

经中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司2022年度实现合并净利润3,127,976,474.03元，其中归属于母公司所有者的净利润为3,127,976,474.03元。2022年末母公司未分配利润余额为-2,256,068,615.69元。公司董事会拟定2022年度利润分配预案为：不分配现金红利，不送红股。

经中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，截至2022年12月31日，公司资本公积余额为6,657,204,139.08元，其中可以转增为股本的余额为6,639,791,337.94元。公司董事会拟定2022年度资本公积金转增股本预案为：不进行资本公积金转增股本。

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	新潮能源	600777	新潮实业

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	丁思茗	
办公地址	北京市朝阳区建国路91号金地中心A座10楼	
电话	010-87934800	
电子信箱	xcny@xinchaoenergy.com	

2 报告期公司主要业务简介

报告期内公司所处行业情况

（一）国际油气价格持续震荡

2022年，受油气供需、地缘政治、利率攀升等多种因素影响，国际油气价格持续震荡。美国能源信息署（以下简称EIA）公布数据显示，2022年末，WTI收盘价80.16美元/桶，较2021年末收盘价75.33美元/桶上涨4.84美元/桶，涨幅6.41%；WTI月平均价格94.79美元/桶，较2021年月平均价格67.99美元/桶上涨26.80美元/桶，涨幅39.42%。

2022年末，Henry Hub天然气收盘价3.52美元/MMBtu，较2021年末收盘价3.82美元/MMBtu下跌0.30美元/MMBtu，跌幅7.85%；Henry Hub月平均价格为6.42美元/MMBtu，较2021年月平均价格3.91美元/MMBtu上涨2.51美元/MMBtu，涨幅64.19%。

（二）国际油气供应端持续博弈

2022年，随着国际地缘政治的影响，全球石油供应量总体下降，布伦特和WTI油价年内峰值均突破100美元/桶。受通胀压力的传导，相关原油生产国产量上升，国际油价有所回落。其后，OPEC+国家宣布减产，年末国际油价重回80美元/桶。2022年，国际油气供应端持续博弈。

（三）美国油气开采活动大幅回升

根据2023年1月EIA月度报告披露的数据，2022年美国钻机运行活跃，钻井规模大幅提升。2022年，美国月均运行钻机723台，较2021年度月均运行钻机478台增加了245台，增幅达51.26%。2022年，美国全年钻井数量15,944口，较2021年全年钻井数量12,975口增加2,969口，增幅达22.88%。同时，美国全年累计钻井2.36亿英尺，较2021年累计钻井1.94亿英尺增加0.42亿英尺，增幅达21.65%。全美油气开采活动大幅回升。

（四）美国上游油气并购活动大幅放缓

根据美国权威能源信息分析机构Enverus发布的报告，2022年美国上游油气并购交易大幅放缓，交易数量跌至自2005年以来的最低水平。2022年，美国上游油气并购交易数量为160宗左右，并购交易总额为580亿美元，较2021年下降了13%。尽管如此，美国二叠纪盆地页岩油资产交易占并购交易总量的比重较大，二叠纪盆地仍是美国最活跃的石油资产并购交易地区之一。

报告期内公司从事的业务情况

（一）公司主业

公司主业聚焦于石油和天然气的勘探、开发及销售，持有的油气资产全部位于美国德克萨斯州二叠纪盆地。2014年，公司启动新发展战略，先后收购了美国德克萨斯州Crosby县的常规油田，以及Howard和Borden县的页岩油气资产。2021年，公司抓住油价回落的有利时机，完成对美国德克萨斯州Howard县Grenadier页岩资产油气的收购。2022年，公司进一步增持油气资源储备，为未来可持续发展奠定坚实基础，并跻身于美国大中型独立油气开发公司之列。

（二）业务模式

公司主要产品为美国德克萨斯州低硫、轻质、高品质原油及其伴生天然气。公司生产的原油和天然气主要通过集输管线从井口经过中游厂商的管网或第三管网运往目的地。

1.工艺流程简述

常规油田通过完善注水井网，实施注水改善措施，扩大水驱控制面积和提高驱油效率，从而获得更高采收率和改善油田开发效果。页岩油油田的建井流程主要分三个阶段，包括钻前井位评估确定，申请钻井许可，钻中测井、安装技术套管及生产套管，钻后射孔、压裂，扫塞，安装地面及井下生产设备。开采流程主要分两个阶段，一是将井口产出的液体进行油气水分离，分离出的原油进入储油罐，分离出的天然气直接进入输气管线；二是将分离的水（污水），大部分通过污水循环处理进行二次、多次利用，小部分注入污水处理井。

2.主要业务模式

(1) 钻井作业模式

美国石油与天然气开采业发展历史长、行业分工较为成熟，在石油开发的全部环节都有专业化的生产企业或外包服务提供商。公司目前在钻井作业方面，主要根据自身制定的钻井计划和方案委托专业的油服公司进行钻井、测井、套管安装与固结、射孔以及压裂等提供服务。

(2) 采购模式

公司根据年度资本开支计划以及实际生产需求确定年度采购计划，在公司合格供应商名单中选择相应的供应商，以议价或竞价的方式确定最终的服务或购买订单。

(3) 运营及管理模式

公司每年依据对油气价格的预测、在产井的历史采收情况以及在建井的完工进度等制定年度钻井计划及详细方案，从而制定年度产量预算，资本开支预算及融资预算等。在预算执行过程中，定期根据油价以及外界环境等变化情况不断对预算进行修正，并及时调整开采策略及开发计划。

(4) 销售模式

公司原油和天然气产品按照与销售商、中游企业及采集商签订的中长期协议约定完成销售并结算货款。公司油气产品的销售按行业惯例以 NYMEX WTI 和 Henry Hub 为基准价格，根据地区市场差价进行调整。

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

	2022年	2021年	本年比上年 增减(%)	2020年
总资产	31,318,500,770.10	26,196,652,616.76	19.55	22,729,928,962.75
归属于上市公司股东的净资产	16,892,916,037.31	12,206,913,076.61	38.39	12,428,067,036.28
营业收入	9,356,969,451.65	4,821,388,420.27	94.07	4,143,617,580.11
归属于上市公司股东的净利润	3,127,976,474.03	365,150,697.04	756.63	-2,656,256,623.80
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,692,066,070.18	877,523,833.31	320.74	-2,640,507,332.84
经营活动产生的现金流量净额	7,874,210,624.89	3,430,006,391.99	129.57	2,679,405,515.09
加权平均净资产收益率(%)	22.71	2.896	增加19.8140个百分点	-17.958
基本每股收益(元/股)	0.4600	0.0537	756.61	-0.3906
稀释每股收益(元/股)	0.4600	0.0537	756.61	-0.3906

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	1,681,657,312.34	2,587,266,634.32	2,476,837,095.82	2,611,208,409.17
归属于上市公司股东的净利润	526,684,158.96	1,087,397,423.00	1,029,680,587.49	484,214,304.58
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	525,898,274.46	1,077,704,429.55	1,023,300,662.25	1,065,162,703.92
经营活动产生的现金流量净额	1,261,413,934.07	2,272,527,055.72	2,182,698,856.49	2,157,570,778.61

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）						210,634	
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）						192,033	
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 条件的股份 数量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
宁波国金阳光股权投资中心(有限合伙)	0	434,343,434	6.39	434,343,434	无	0	未知
宁波吉彤股权投资合伙企业(有限合伙)	0	402,962,962	5.93	0	质押	402,962,962	未知
					冻结	402,962,962	
北京中金君合创业投资中心(有限合伙)	0	374,579,124	5.51	0	质押	374,579,124	未知
					冻结	374,579,124	

深圳金志昌顺投资发展有限公司	0	274,757,575	4.04	0	质押 冻结	274,757,340 274,757,575	未知
北京中金通合创业投资中心（有限合伙）	0	168,350,168	2.48	0	质押 冻结	168,350,168 168,350,168	未知
北京隆德开元创业投资中心（有限合伙）	0	141,188,958	2.08	0	质押	141,188,958	未知
东营汇广投资合伙企业（有限合伙） [注]	-129,259,259	130,000,000	1.91	0	冻结	130,000,000	未知
国华人寿保险股份有限公司—传统二 号	-120,539,942	124,983,627	1.84	0	无	0	未知
烟台慧海投资中心（有限合伙）	-66,628,400	67,445,674	0.99	0	质押 冻结	67,445,674 67,445,674	未知
北京润佰信息咨询有限公司	33,549,700	53,549,700	0.79	0	无	0	未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，北京中金君合创业投资中心（有限合伙）、北京中金通合创业投资中心（有限合伙）为一致行动人；深圳金志昌顺投资发展有限公司与不在上表的深圳市金志昌盛投资有限公司为一致行动人；东营汇广投资合伙企业（有限合伙）与不在上表的东营广泽投资合伙企业（有限合伙）为一致行动人。除上述以外，公司未知上述其他股东是否存在关联关系或是否为一一致行动人。						
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

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。

2022 年，面对国际油气市场的风云变化，公司坚定聚焦主业发展，坚持稳健的经营和财务战略，着力控制资本开支和运营成本，优化资本结构，控制财务风险，保障公司可持续发展，实现了公司经营业绩的大幅提升。2022 年，公司油气生产当量创历史新高，实现营业收入 93.57 亿元人民币，同比增长 94.07%，归属于母公司的净利润 31.28 亿元人民币，同比增长 756.63%；扣除非经常性损益后的净利润 36.92 亿元人民币，同比增长 320.74%；每股基本收益 0.46 元人民币，同比增长 756.61%，美国子公司年度内全额偿还循环信贷，公司年末资产总额突破 300 亿元人民币大关，杠杆率（即有息负债余额与 EBITDA 的比值）指标低于 1 倍。2022 年，公司实力进一步提升，抗风险能力进一步增强，行业地位进一步提高。

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