

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2023-040

潜能恒信能源技术股份有限公司 2023 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	潜能恒信	股票代码	300191
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	张志坚	吴丽琳	
电话	010-84922368	010-84922368	
办公地址	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层	
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com	

2、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	217,561,344.01	230,675,789.39	-5.69%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-88,634,758.16	26,513,314.33	-434.30%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-88,457,030.04	25,168,247.04	-451.46%

经营活动产生的现金流量净额（元）	64,419,688.72	117,373,146.15	-45.12%
基本每股收益（元/股）	-0.2770	0.0800	-446.25%
稀释每股收益（元/股）	-0.2770	0.0800	-446.25%
加权平均净资产收益率	-7.28%	2.14%	-9.42%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	1,937,138,386.98	1,990,442,461.33	-2.68%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,170,738,300.60	1,264,687,234.94	-7.43%

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	17,338	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0	
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
周锦明	境内自然人	41.64%	133,240,000.00	99,930,000.00	质押	45,177,800.00
周子龙	境内自然人	6.20%	19,840,000.00			
中国农业银行股份有限公司－银华内需精选混合型证券投资基金（LOF）	其他	1.31%	4,200,001.00			
陆兴才	境内自然人	1.29%	4,116,400.00			
中国建设银行股份有限公司－银华同力精选混合型证券投资基金	其他	1.03%	3,300,000.00			
中国工商银行股份有限公司－华商新趋势优选灵	其他	0.59%	1,873,500.00			

活配置混合型证券投资基金						
蔡益	境内自然人	0.49%	1,578,883.00			
招商银行股份有限公司—银华创业板两年定期开放混合型证券投资基金	其他	0.47%	1,509,094.00			
刘理芳	境内自然人	0.45%	1,446,700.00			
香港中央结算有限公司	境外法人	0.45%	1,430,683.00			
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述前十大股东中，周子龙先生为周锦明先生的子女。公司未知其他股东之间是否存在关联关系。					
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）	公司股东周子龙除通过普通证券账户持有 7,476,000 股外，还通过东北证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持 12,364,000 股，实际合计持有 19,840,000 股；公司股东陆兴才除通过普通证券账户持有 990,000 股外，还通过东吴证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持 3,126,400 股，实际合计持有 4,116,400.00 股。					

公司是否具有表决权差异安排

是 否

4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

5、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

三、重要事项

2023 年上半年全球油气行业全面进入上升周期趋势，叠加欧佩克组织等主要产油国延长减产协议，以及俄乌冲突等多重因素影响，布伦特原油期货价格保持中高位运行。维持在 70 美元/桶以上，宽幅震荡，随着国际油价中高位运行，公司加快勘探开发的步伐，按照整体规划，有条不紊的执行各区块年度运行计划。从勘探到开发领域，除九 1-九 5 生产区块外，主要聚焦合作油气区块勘探投资，创新找油新思路、新地质理论，深入开展油气勘探开发地震地质一体化研究与实践，在南海和渤海合作区块均取得勘探重大突破和油气重大发现及高产工业油气流等多项重大成果；报告期内公司实现营业收入 21,756.13 万元，同比减少 5.69%；实现营业利润-8,359.51 万元，同比减少 336.32%；实现归属于母公司股东的净利润-8,863.48 万元，同比减少 434.30%。上述指标的变动主要原因为渤海 05/31 合同区已钻探 CFD2-4-1 井、CFD2-4-2D 井暂时资本化的相关钻井勘探支出暂时计入当期损益；新疆准噶尔盆地九 1-九 5 项目原油价格较去年同期降低、油气开采成本增加，利润减少；蒙古 Ergel-12 区块开展三维地震采集及现场处理等勘探费用成本增加。

报告期内公司重点油气项目情况：

1、渤海 05/31 合同区

渤海 05/31 合同区已完成合同区勘探期 3 个阶段的全部工作量。智慧石油充分利用母公司潜能恒信的独特找油技术，在联管会的支持下，组织专家及技术人员开展系列三维地震处理解释一体化、地震地质一体化研究工作，按照“整体部署、分步实施、先浅后深”的勘探思路，先后对合同区 3 个含油气层组开展了 7 口探井的钻探作业，其中 6 口井测试获工业油流，成功发现了曹妃甸 1-2 (CFD1-2) 构造馆陶组、东营组油藏及 CFD2-4 构造东营组油藏。其中 CFD1-2 馆陶组、东营组油藏 2021 年已获自然资源部批复探明原油地质储量 450.94 万吨（《关于〈曹妃甸 1-2 油田新近系馆陶组、古近系东营组石油天然气探明储量新增报告〉矿产资源储量评审备案的复函》自然资储备字【2021】126 号），控制原油地质储量 1153.21 万吨已由中国海油评审备案，智慧石油先基于曹妃甸 1-2 油田原油地质储量 628.28 万吨为储量基础，利用采储一体化移动生产平台+穿梭油轮模式的开发方式进行的滚动开发评价，联管会双方初步认定曹妃甸 1-2 油田具有一定商业性价值，同意启动开发前期研究进一步落实曹妃甸 1-2 油田商业性并开展有关总体开发方案编制工作。

2、渤海 09/17 合同区

报告期内合同区按照“整体部署、立体评价、重点突出、探采合一”的勘探开发一体化思路，智慧石油针对“三个领域 4 套层系”进行综合含油气评价，完成了渤海 09/17 合同区沙河街组、明化镇组、侏罗系、奥陶系四个勘探领域的整体油气评价与井位部署，并完成了 QK18-9-3 井及 QK18-9-4d 井的钻探工作，在奥陶系、侏罗系、明化镇组均发现油气层和勘探突破。QK18-9-3 井钻进奥陶系潜山内幕 502 米，发现奥陶系潜山油层。针对奥陶系上部风化壳 99 米地层进行酸压解堵作业求取产量，试油结果为 13.49mm 油嘴自喷，日产原油 529.5 立方米（约 3703 桶），日产气 82320 立方米。该井实现了合同区奥陶系古潜山领域重大勘探突破，打开了渤海 09/17 合同区奥陶系潜山勘探开发领域新局面。QK18-9-4d 井于明化镇组下段 1523 米上下钻遇油层，与合同区内 17-3 老油田开发的明化镇下段油藏为同一套产油层，其储量和产能计算参数可以借鉴 17-3 老油田数据类推。该井的明化镇下段油层成功钻探与油气发现，为下一步明化镇下段整体勘探评价及储量规模计算提供方向和重要依据。后续充分吸收和利用上半年取得的研究及钻探成果，发挥精细地震地质一体化解释技术优势，紧紧围绕奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组 4 个层系开展油气综合评价工作，通过对 4 个勘探层系构造精细分析、沉积储层多参数预测、油气成藏规律研究及综合含油气评价，部署和优选初探井及评价井井位，为储量申报和开发方案编制提供物质准备。

3、南海北部湾涠洲 22/04 合同区

2022 年度智慧石油完成了第一口初探井 WZ5-3-1 井的钻探作业，该井在潜山风化壳钻遇优质缝洞储层并获得油气显示，证实了石炭系碳酸盐岩潜山带的含油性。报告期内，在对 WZ5-3-1 井钻后评价基础上，智慧石油按照“整体部署、分步探明、探采合一”的勘探部署思路，重点针对合同区潜山领域开展攻关研究，并在涠洲 5-3 潜山带中段部署探井 WZ5-3E-1 井以进一步落实合同区勘探潜力，推动该区块储量发现。在构造、储层及成藏领域取得突破性认识。构造上突破传统构造认识，重新厘定石炭系挤压逆冲断裂构造样式，提出潜山逆冲推覆构造样式，真实还原原始地下地质构造特征；储层上，按照缝、洞、孔三项融合方案，多参数缝洞储层综合预测，初步完成合同区潜山内幕缝洞储层空间分布刻画；成藏上，在新的构造解释模式指导下，进一步匹配潜山与油源的配置关系，形成纵向阶梯成藏模式，指导后续更大规模油藏的发现。新成果及认识的利用，将加速南海油气勘探开发步伐。在此基础上完成了 WZ5-3E-1 井的井位部署

论证、钻井地质设计及工程设计编制、井场海况调查等钻前准备工作，并于 2023 年 4 月 29 日开钻。该井在长流组砂岩和石炭系碳酸盐岩地层均取得重要油气发现，测井解释流沙港组砂岩 17-27m 油层，石炭系碳酸盐岩 72-134m 油层，钻井取芯及测井证实石炭系缝洞储层较发育。根据现场钻井工程情况，智慧石油决定先对钻遇的石炭系碳酸盐岩地层进行中途测试，测试采用 20.64mm 油嘴自喷求产，获得日产油 1,105.81 立方米、日产气 27,384 立方米的高产工业油气流。根据地震地质工程一体化的研究成果和新认识，并结合潜山风化壳中途第一次测试结果，决定按照潜山油气成藏新模式和既定地质目标继续钻进潜山内幕地层，于 2023 年 7 月 7 日钻至井深 2085.23m 完钻，期间中途分段钻井取芯 6 桶，均见油斑级以上油气显示。根据岩芯油气显示及电测资料认为潜山内幕裸眼全井段含油，为探明潜山油柱高度，决定对潜山内幕裸眼段底部 1632.51m 至 2085.23m 进行第二次试油测试（DST2），采用 20.64 mm 油嘴自喷求产，获得日产油 896.04 立方米、日产气 23620 立方米的高产工业油气流。

4、南海 22/05 合同区

报告期内延续南海区块按照“整体部署、分步探明、探采合一”的勘探部署思路，为落实合同区潜山带油气勘探潜力及储量规模，智慧石油在涠洲 22/05 合同区灰岩潜山东翼构造带低位部署第一口探井 WZ10-11-1 井，并完成该井全部钻井、录井、测井和测试等作业，完成了地质任务并实现了钻探目的。该井钻遇长流组砂岩、石炭系灰岩潜山两套油层，通过连续油管气举测试，长流组获得日产原油 77.88 立方米，石炭系风化壳获得日产原油 50.65 立方米。本井的成功钻探，为 22/05 合同区潜山带东段长流组砂岩油藏与石炭系潜山油藏的滚动评价打开了新局面。随着 WZ10-11-1 井在长流组碎屑岩及石炭系潜山获得油气发现，为合同区后续储量评价及开发经济性测算奠定了坚实基础。公司将采用勘探开发一体化工作模式和探采合一方案，加快长流组、石炭系两个主要含油层系的高效勘探开发评价，通过评价井部署钻探，为下一步落实储量规模和开发方案编制做充足准备。

5、南海北部湾涠洲 10-3 西油田

报告期内继续完善基本设计工作，同时与主要承包商就合作意向和价格进行谈判。后续将启动详细设计，同时组建项目组团队，争取在年底之前启动工程建造工作。

6、蒙古 Ergel-12 区块

报告期内在三维地震采集处理解释一体化的勘探思路指导下，利用公司先进的全息三维地震数据采集专利技术和在新疆九 1 九 5 合作区三维全息地震采集成功经验，在《蒙古 Ergel-12 区块二维地震资料处理、解释与地质研究》项目所取得研究成果和地质认识基础上，优选合同区块内有利勘探区并进行了三维地震勘探部署，采集面积为 573.8 平方公里，采用可控震源激发、无线节点接收等设备进行三维地震采集。主要开展了三维采集施工的前期准备工作，包括施工技术文件的准备，施工队伍组织，设备维保，备件及耗材采购，人员设备动迁、通关，分包商队伍筛选，营地建设，工牧关系协调等。开工前对测量仪器、采集仪器设备全部进行了系统检测、校验，对施工人员进行了 HSE 培训、室内理论和野外实际操作培训。经过近半年的精心准备，于 2023 年 6 月 16 日正式开炮生产。项目施工过程中，加强现场严格施工质量监控，严格执行行业技术规范、标准，确保资料采集质量。

7、准噶尔盆地九 1-九 5 区块

报告期内九 1-九 5 合作项目以突出“增储上产、提质降本增效”为主线，持续推进生产经营工作，保障老区持续稳产、优化新区有序建产。通过优化注汽、措施增产、长停井治理、采油井日常加强管理等工作，打好上半年“量效齐增”的组合拳，确保全年生产任务顺利完成。同时注重资源掌控、跟踪协调、科技创新和系统保障等方面的工作，为九 1-九 5 合作项目的稳定发展奠定了坚实的基础。通过发挥老油田稳产、新建产能投产、技术措施增油、开展强化老油田注采管理、工艺措施、油井日常管理等强项，原油产量比上年同期有所增长。