

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2022-037

## 潜能恒信能源技术股份有限公司 2022 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	张卉	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）	230,675,789.39	198,966,644.51	15.94%
归属于上市公司股东的净利润（元）	26,513,314.33	15,003,416.98	76.72%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	25,168,247.04	14,825,577.32	69.76%

经营活动产生的现金流量净额（元）	117,373,146.15	-3,869,774.46	3,133.07%
基本每股收益（元/股）	0.08	0.0469	70.58%
稀释每股收益（元/股）	0.08	0.0469	70.58%
加权平均净资产收益率	2.14%	1.24%	0.90%
	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）	1,731,666,135.84	1,599,152,863.17	8.29%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,250,465,404.00	1,230,006,782.77	1.66%

### 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	19,897	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	39,972,800.00
周子龙	境内自然人	6.20%	19,840,000.00			
青岛蓝色海洋工程企业(有限合伙)	境内非国有法人	4.20%	13,435,500.00			
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	1.75%	5,600,000.00			
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	1.28%	4,100,000.00			
陆兴才	境内自然人	1.27%	4,066,600.00			
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	0.94%	3,023,482.00			
蔡益	境内自然人	0.48%	1,527,483.00			
香港中央结算有限公司	境外法人	0.42%	1,353,755.00			
朱伟	境内自然人	0.36%	1,142,606.00			
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有 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 1,000,000 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有 3,066,600 股，实际合计持有 4,066,600 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

2022 年上半年国际油价大幅上涨，公司把握高油价机遇，加大勘探开发投资力度，根据公司整体规划，做好各板块年度运行计划。技术服务板块继续聚焦精力加大自身油气区块勘探开发及油藏地震地质研究，油气勘探开发板块有序推进海上、陆上油气区块高效勘探开发进程。报告期内公司实现营业收入 23,067.58 万元，同比增长 15.94%；实现营业利润 3,537.44 万元，同比增长 62.20%；实现归属于母公司股东的净利润 2,651.33 万元，同比增长 76.72%。上述指标的变动主要原因为本报告期油价上涨，油气开采毛利增加。

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 合同区报告期内顺利完成 CFD1-2-4 井全部钻井、录井、测井及地层测试工作，该井在馆陶组、东营组、沙一段发现多套含油气层系，并经地层测试获得工业油流。依托该井钻探成果目前已完成 CFD1-2-4 井单井地质、油藏评价工作，并已启动 CFD1-2-4 断块储量申报前期论证工作，智慧石油将通过中国海油向自然资源部继续提交油气新增探明储量申报，以实现 CFD1-2 构造油藏地质储量升级。依托母公司技术优势，智慧石油正在开展合同区勘探期成果全面总结工作，对已获发现的含油圈闭从地质、开发、工程和经济四个方面开展整体商业价值评价和 ODP 概念方案设计，力争在高油价时期尽快实现渤海 05/31 合同区由勘探转向开发生产，将资源优势转化为经济效益。

##### 2、渤海 09/17 合同区

渤海 09/17 合同区上半年工作按照年度制定的“整体评价、整体部署、突出重点、分步实施、快速探明、高效开发”总体思路，紧紧围绕明下段、沙河街组、奥陶系潜山三个勘探领域开展构造、沉积储层预测、油气成藏规律研究及整体综合含油气评价、井位部署及初探井钻探实施工作。根据前期精细地震地质研究成果认识，明确了合同区明化镇组下段、沙河街组、奥陶系潜山“三个重大勘探开发领域”，分别在岐口凹陷东南低断阶带、中断阶带、高断阶带“三个构造带”开展找油勘探工作。2021 年底在区块东南部率先部署实施的 QK18-3-1 井在沙河街组发现多套油气显示段，经对沙二段测井解释的油层进行电缆取样，取样结果证实该层为油层。报告期内，继 QK18-3-1 井成功钻探之后，还开展了第二口探井 QK17-1-3d 井钻探任务，顺利完成全部钻井、录井、测井及地层测试工作，该井在沙河街组地层发现了更多含油气层组，并经试油证实了油气发现。QK18-3-1 井、QK17-1-3d 井相继钻探成功证实了合同区沙河街组多套砂组大面积含油气的地质认识，也为合同区下一步沙河街组油气规模探明和下一步勘探部署指明了方向，除沙河街组勘探领域之外，智慧石油下一步将在 500 平方公里合同区内扩大预探明化镇下段地层和奥陶系古潜山地层含油气情况，进一步评价沙河街组油气储量规模，实现立体空间多领域突破、多区带含油叠加连片，力争油气大发现。

### 3、南海北部湾涠洲 22/04 合同区

完成了南海北部湾涠洲 22/04 合同区油气勘探研究工作，进一步夯实合同区首口探井 WZ5-3-1 井地质、工程设计，协调钻井及其他配套服务资源，办理各项海上作业手续，为智慧石油首次在中国南海首口初探井海上钻井作业做好准备；继续开展合同区中浅层的精细研究及含油气评价，石炭系主力目的层的精细构造解释及整体部署方案研究，制定合同区下一阶段的勘探计划。

### 4、南海 22/05 合同区

开展 300 平方公里三维地震资料精细处理，提高了石炭系潜山成像精度，发现了碳酸盐岩缝洞储层发育带。在此基础上，围绕石炭系潜山及上覆长流组两套主力层开展了精细构造解释、石炭系缝洞储层预测及长流组砂岩储层预测、成藏规律研究，深化油气地质认识。依托研究成果，快速部署 22/05 合同区首口探井 WZ1-11-1 井，并制定了 22/04 合同区 WZ5-3-1 井与该井连续作业的年度钻探计划，降低综合成本。目前该合同区已完成井位目标确认及论证、钻井地质工程一体化设计、井场海底环境调查，目前正在加紧办理钻井相关许可手续，力争 2022 年度下半年在 22/04 合同区 WZ5-3-1 井完钻后，立即开展 22/05 合同区的钻探作业。通过两口探井连续作业最大限度节约钻井成本，实现区块快速、低成本勘探目标。

### 5、南海北部湾涠洲 10-3 西油田

目前已完成可行性研究，中国海油最终审查通过该项目的地质油藏方案、钻采方案、工程方案及经济性评价指标，同意进入基本设计和环评阶段。同时，完成了工程基本设计策略和承包商筛选、海洋环境及渔业资源调查、平台场址和路由调查等，后续将开展环评报告编制并上报政府部门审批、基本设计并通过专家审查、合同招投标并锁定价格和承包商、ODP 报告报备等开发前的准备工作，为最终各方投资决策做依据。抓住高油价的机遇，力争早日投产获益。

### 6、蒙古 Ergel-12 区块

随着国际原油价格的快速上涨，蒙古国国内大力发展石油行业，鼓励支持各石油区块尽快勘探，同时中蒙两国密切合作关系进一步加深，公司抓住有利时机，积极发挥主观能动性，克服疫情带来的境外作业挑战和困难，积极推进协调勘探项目施工的各项审批手续；组织项目相关技术人员优化施工设计，开展野外施工方案和应急演练，确定项目境内外人员名单，协调组织公司先进的无线节点地震采集设备进出口和国际运输工作，预计今年在 11000 多平方公里合同区内完成 560 公里二维地震数据采集作业。

### 7、准噶尔盆地九 1-九 5 区块

九 1-九 5 区块深入贯彻落实年度计划部署，坚持稳中求进，扎实开展效益配产、资产清查、对标提升及合规管理等一系列推动产量效益“双超”的强力举措，聚焦高质量、高效益，抢抓高油价、高起步，科学提质增产，全力降本增效。以前期实施的高精度高密度全息三维地震资料采集、处理及解释一体化项目为基础，总结 2021 年度针对石炭系深层及周边新领域部署并实施的 5 口评价井钻探成果，积极推进区块新增储量申报及 ODP 方案编制工作，全面推进 2022 年度产能建设井及评价井的优化部署，为下半年产能建设打下坚实基础。优质高效抓好效益增储上产，主动谋划新能源项目，持续推进项目从注重地质储量向更加注重经济可采储量、从注重规模发展向更加注重质量效益、从生产型向生产经营型转变，坚决超额完成全年原油产量目标。2022 上半年度，国际原油价格持续高位运行，九 1-九 5 区块生产形势积极主动，完成产量进度过半，成本费用平稳受控，经营效益好于预期。