

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2021-043

潜能恒信能源技术股份有限公司 2021 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。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
-----------	-----------	-----------	--------

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	
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	
电话	010-84922368	010-84922368	
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com	

2、主要财务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

单位：元

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	198,966,644.51	220,493,728.88	-9.76%
归属于上市公司股东的净利润（元）	15,003,416.98	4,779,447.10	213.92%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	14,825,577.32	4,735,138.88	213.10%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-3,869,774.46	122,893,121.78	-103.15%
基本每股收益（元/股）	0.0469	0.0149	214.77%

稀释每股收益（元/股）	0.0469	0.0149	214.77%
加权平均净资产收益率	1.24%	0.40%	0.84%
	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）	1,563,653,910.59	1,544,808,293.86	1.22%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,211,090,480.42	1,203,218,732.95	0.65%

3、公司股东数量及持股情况

报告期末普通股股东总数	17,395	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	42.08%	134,640,000	11,298,000	质押	79,030,000
周子龙	境内自然人	9.43%	30,170,000		质押	7,000,000
青岛蓝色海洋工程企业(有限合伙)	境内非国有法人	5.00%	16,000,000			
陆兴才	境内自然人	1.15%	3,695,800			
蔡益	境内自然人	0.47%	1,497,583			
刘理芳	境内自然人	0.45%	1,424,600			
韩云平	境内自然人	0.36%	1,143,100			
朱伟	境内自然人	0.35%	1,126,406			
青岛汇海海洋钻井产业投资基金合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	0.32%	1,013,500			
张春雷	境内自然人	0.28%	910,000			
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 17,806,000 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 30,170,000 股；公司股东陆兴才除通过普通证券账户持有 650,000 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 3,045,800 股，实际合计持有 3,695,800 股；公司股东张春雷除通过普通证券账户持有 260,000 股外，还通过华安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 650,000 股，实际合计持有 910,000 股。					

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

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

适用 不适用

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

“十四五”规划开局之年，公司深入贯彻“整体部署、透视地球、精心勘探、分步实施、集中力量、智慧钻探、发现油田、高效开发”发展策略，以高科技找油崭新面貌开展新时代“石油大会战”，专门成立技术攻关小组，分别对渤海石油09/17及05/31区块、南海22/04区块和陆上准噶尔盆地九1-九5区块等重点项目全面开展找油大会战，加快推进勘探开发增储上产各项工作，取得了一批重要新认识、新成果，精细部署了一批可实施探井及开发井，为现有7个油气区块未来的勘探发现以及低成本高效开发生产油气田奠定更为坚实的物质基础。

报告期内，公司通过产油区块的成本、安全管控实现了稳产，同时结合现有区块勘探进度，继续推进物探采集设备租赁业务，提高设备使用效率并持续创收。报告期内公司实现营业收入19,896.66万元，同比减少9.76%；实现营业利润2,180.91万元，同比增长63.23%；实现归属于母公司股东的净利润1,500.34万元，同比增长213.92%。上述指标的变动主要原因为（1）2020年7月公司海外全资公司智慧石油投资有限公司转让准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同项下30%合同者权益，故本期油气项目收入、成本、税金及附加较去年同期减少；（2）本期疫情缓解、油价复苏、成本管控，油气开采业务毛利增加，故归属于母公司股东的净利润增加。

重点油气项目情况：

1、渤海05/31合同区

2013年石油合同签署后，智慧石油组建专业技术团队、专家顾问团队开展三维地震处理解释一体化和地震地质工程一体化研究工作，明确了浅层明化镇组、中层馆陶组和东营组、深层奥陶系 3 个含油气层组，综合评价发现了一批潜力目标。智慧石油按照“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钻探作业，其中针对CFD1-2 构造钻探 2 口初探井（CFD1-2-1 井、CFD1-2-2D 井）及 1 口评价井（CFD1-2-3 井），成功发现了 CFD1-2 构造馆陶组、东营组油藏；针对CFD2-4构造钻探2口初探井（CFD2-4-1井和CFD2-4-2D井），成功发现了CFD2-4 构造东营组油藏。本着“降低成本、滚动评价、分批申报”的原则，根据现有 3 口井资料对局部 CFD1-2 构造油藏地质储量进行了分批论证。根据中国海油最终出具的《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》，该局部区域首批新增 2P 储量叠合含油面积 8.5 平方公里，新增原油 2P 石油地质储量 1604.15 万吨，溶解气 2P 地质储量 21.54 亿立方米。其中新增原油探明地质储量 450.94 万吨，溶解气探明地质储量 5.82 亿立方米；新增控制原油地质储量 1153.21 万吨，新增控制溶解气地质储量 15.72 亿方。报告期内上述探明储量通过自然资源部主管部门的评审备案（自然资储备字【2021】126 号），控制储量已由中国海油评审备案。

为扩大勘探成果，规模增储，报告期内渤海05/31合同区按照“处理解释一体化、物探地质一体化、勘探开发一体化”思路进行综合含油气评价及整体井位部署工作。依托母公司潜能恒信技术攻关小组开展的《渤海05/31合同区CFD1-2潜山目标构造深度偏移精细成像攻关处理和解释》和《渤海05/31合同区2021年地质综合研究》项目，在高品质地震数据体的基础上，针对浅层明化镇组、馆陶组、东一段、东三段和潜山等主要目的层内多套含油砂组进行分层系综合含油气评价研究。物探与地质相结合，落实了明化镇组12个砂组构造特征、储层展布规律和资源量规模；通过多种手段落实了馆四段、东一段构造形态和砂岩储层展布范围，重新认识馆四段和东一段三级石油地质储量范围及规模；明确了东三段与潜山构造特征、储层特征和资源量范围及规模。按照“预探与评价升级相结合，深浅兼探相结合，实现潜山、东三段、明化镇组新突破、馆四和东一段控制、预测储量整体升级”的原则进行井位部署。目前正在组织开展首选1口井的钻井地质设计、工程设计等钻前准备工作。

2、渤海09/17合同区

为了进一步落实合同区内资源潜力，优选有利目标区，优化可实施井位，依托母公司潜能恒信技术攻关小组开展的《渤海09/17合同区2021年度地质综合评价及井位部署》项目，在高品质地震数据体的基础上，加大油气成藏规律及资源潜力评价的研究力度，落实有利含油气目标，优选探井及评价井井位。对明化镇、馆陶组、沙河街组、侏罗系、奥陶系主力含油层系内16套含油砂组进行立体综合含油气评价，进一步落实了6个有利含油气圈闭群的含油潜力及规模，与周边正在开发油田具有相同的成藏条件，预测整体资源潜力大，优选出有规模较大、突破意义重大的9口探井及评价井井位，优化第一批可实施的3口初探井井位，其钻探目的为证实合同区预测有利圈闭含油气情况和储量规模。目前已完成上述3口井相关钻井地质设计、工程设计、海况调查等钻前准备工作以及钻井总包服务及录井、测井、试油等相关配套服务的招投标工作，目前公司正在积极办理相关海上施工手续，力争尽快实施2021年相关钻探作业。

3、南海涠洲22/04合同区

报告期内按照“连片处理、整体评价、深化认识、规避风险、首钻成功”的整体思路，通过母公司潜能恒信技术攻关小组

开展《南海涠洲22/04合同区及周边三维地震资料连片处理与解释》、《南海涠洲22/04合同区石炭系缝洞储层预测及井位部署》两个研究项目，获得了涠洲22/04及周边地区的高品质连片地震资料，修正了合同区部分构造因资料覆盖不足造成的构造不精准问题，同时，通过攻关研究深化了涠洲22/04合同区及周缘的石油地质特征认识，明确了涠洲22/04合同区的勘探潜力，优选了有利勘探区带及目标，整体部署井位3口，优选出1口准备实施钻井井位，并完成相关地质设计。目前正在推进该井工程设计及钻前准备工作。

4、准噶尔盆地九1-九5区块

报告期内，北京总部联合新疆基地开展物探、地质、工程一体化井位研究及部署大会战，按照“技术创新、精细管理、效益开发”经营思路，以全息三维地震新技术引领开发地震技术创新，重新透视石炭系潜山内幕，重新认识油藏，摸清油藏规律，力求石炭系勘探评价双突破，以油藏促生产，实现增储上产。按照“创新驱动、以藏定产、一块一策、科学注采、高效开发”原则，保吞吐、控汽驱、抓管理，优化井位和采油措施、加快实施节奏、实现产量效益协同，确保在油价上升期油田稳产上产。面对复杂严峻的生产经营形势，准噶尔盆地九1-九5区块合作项目咬定年初任务目标不放松，“开源节流”两手抓、成本管控再压实，为全面完成年度生产经营指标保驾护航。上半年国际原油价格震荡上行，合作项目生产形势积极主动，产量完成进度过半。通过三维地震结合钻井、测井等地质资料进行综合研究，提高储层成像精度，明确老区内油层分布范围，砂体平面展布、微构造、低级序断层、剩余油分布和油层展布，为储量申报、扩边井部署和措施挖潜提供依据；通过井震一体化研究，查明石炭系顶面构造及断裂系统分布，描述石炭系风化壳裂缝型储层及油藏分布，精细刻画石炭系内幕构造结构，确定有利含油圈闭，从而制定更科学的评价及总体开发方案。下半年合作项目将根据最新处理解释的油藏结果部署实施钻井方案，并根据钻井结果完成地质储量报告及整体开发方案编制。

5、其他油气区块报告期内执行情况

南海北部湾涠洲10-3油田西区合同区，围绕油田开发涉及的地质油藏、钻完井及海洋工程等专业，开展了开发可行性方案的研究工作，并努力降本增效推进项目。通过类比周围相似油田的开发经验，进一步深化了对该油田地质油藏的认识和研究工作，优化后的地质油藏开发方案通过了海油专家审查；在钻完井和海洋工程方面，开展了市场调研和询价的相关工作。紧紧围绕着项目的经济可行性，通过优化方案和开展市场询价，提升了项目的经济性，为可研方案通过专家审查奠定了基础。

美国Reinecke区块，借鉴邻区勘探开发经验，重点针对浅层Wolfcamp、Lower Sparaberry和深层Mississippian、Ellenburger 4个含油层系开展构造精细落实、储层精细预测、成藏规律分析和综合含油气评价研究工作；按照“整体部署、立体勘探”的原则，针对上述4个潜力层系整体部署探井4口，为新冠疫情后该区块的投资决策提供井位储备。

蒙古Ergel-12区块2021年工作计划已获得蒙古国矿产石油局批准，境外劳务申请正在审核中，在国外疫情稳定、政策允许的情况下，开展部分二维地震采集作业，落实区块构造圈闭特征及断裂特征，结合地质及成藏条件，综合评价并优选有利圈闭，指导下步三维地震精细部署工作。

6、不断完善智慧油田产业链，提高公司核心竞争力

报告期内，结合油气区块勘探进度，公司组织科研技术人员开展现代系统石油地震地质学研究，持续推进智能找油机器人研发，寻找高产井位，提高工作效率和勘探精度，减少人工和失误。利用找油机器人在构造建模、沉积储层、油气识别、成藏规律、油气综合评价等方面优势，开展基于大数据、人工智能的三维处理解释一体化和地震地质一体化和地质工程一体化研究，并应用到渤海05/31和09/17区块进行立体勘探，明确了明化镇、馆陶组、东营组、沙河街、侏罗系、奥陶系等13个油层组的精细构造解释及储层预测、油气识别工作，取得了一批重要新成果和新发现。