证券代码:300191　　证券简称:潜能恒信　　公告编号:2023-018

潜能恒信能源技术股份有限公司 2022 年年度报告摘要

一、重要提示

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,投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)对本年度公司财务报告的审计意见为:标准的无保留意见。

本报告期会计师事务所变更情况:公司本年度会计师事务所由变更为中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)。

非标准审计意见提示

□适用 ☑ 不适用

公司上市时未盈利且目前未实现盈利

□适用 ☑ 不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

☑ 适用 □不适用

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为:以 320000000 为基数,向全体股东每 10 股派发现金红利 0.2 元(含税),送红股 0 股(含税),以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

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		
变更前的股票简称(如有)	无		
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	
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	
传真	010-84922368-6001	010-84922368-6001	
电话	010-84922368	010-84922368	
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com	

2、报告期主要业务或产品简介

2022 年,公司面对复杂多变的国际形势,不忘初心、坚定不移地发展油气产业,顺势而为,为迎接未来之大变局,根据国际国内油气市场变化,抓住逆周期油气投资机遇,充分发挥自身找油技术优势,抓住高油价机遇,加大勘探开发投资,高效完成海上 5 口探井及陆上 239 口生产井的钻探作业,创造公司转型以来最大钻井工作量,为未来发展奠定坚实基础。

其中,渤海 09/17 合同区块勘探取得多层系油气发现,特别是奥陶系碳酸盐岩潜山取得重大突破,并获高产工业油流,测试日产原油 529.56 立方米和日产气 82320 立方米,创造了智慧石油探井最高日产新记录,开创了公司海洋石油勘探开发领域新局面。

渤海 05/31 评价井的成功钻探,升级了 CFD1-2 油田的储量规模,为下一步开展整体开发方案编制夯实基础,为合同区勘探转开发提供强有力支撑。

南海濮洲 22/04 合同区,是智慧石油首次在南海进行勘探作业的区块,面对地下复杂地质条件和工程难题,智慧石油成功部署并钻探了第一口探井,并在石炭系潜山钻遇优质缝洞储层,获得油气发现,为后续探明储量、开发方案编制奠定了坚实基础。实现了智慧石油海洋油气勘探从渤海迈向南海成功的第一步。

新疆九 1- 九 5 合作区,充分利用高精度全息三维地震技术和精细油藏评价技术,精心部署并钻探了 239 口开发井,新建产能 11.6 万吨,是该油田自发现以来年度最大钻井工作量。通过钻探在侏罗系八道湾组、石炭系风化壳均发现新增石油地质储量,并组织计算和申报中。同时通过石炭系评价井试油,在石炭系深层获得新的油气发现,并获得油气产能。基于高精度全息三维地震取得的新研究成果及钻探发现预期增加的储量资源,为后续油田重上年产 60 万吨奠定基础。

蒙古 Ergel-12 区块采用公司创新的采集处理解释一体化技术,完成 550.9 公里二维地震数据采集工作量,通过地震地质一体化油气评价技术,发现有利面积约 700 平方公里,为下一步三维地震详细勘探部署提供了重要依据。

报告期内,公司以确定性差异化技术优势应对复杂多变的地下和市场,坚持高效勘探、效益开发,加大勘探开发力度,积极推动油气增储上产。2022 年度公司实现营业收入 48,122.17 万元,同比增长 18.42%;实现营业利润 6,170.67 万元,同比增长 34.52%;实现归属于母公司股东的净利润 4,105.66 万元,同比增长 19.76%。

一、公司充分发挥自身的找油优势,坚持"技术换权益",聚焦公司自有石油区块,按照"地震地质工程一体化"的系统勘探学理论,充分利用公司三大核心找油技术,将智慧找油之道与透视地球之术高度融合,创新认识,开展找油技术攻关和油藏研究,为各个石油区块的勘探、开发和井位部署提供重要技术支撑,并取得一系列重要成果:

1、《渤海 05/31 合同区 2022 年地质综合研究及井位部署》项目,以公司特色高保真 WEFOX 地震资料为基础,采用"地震地质一体化、勘探开发一体化"的研究模式,开展 CFD1-2 油田储量评价、CFD1-2 潜山与 CFD2-4 构造潜力区评价及井位部署研究,完成合同区馆陶组、东营组、沙河街组、奥陶系 4 个主力含油层系的精细构造落实、储层预测、烃类检测、油藏特征分析、综合含油气评价和井位部署等研究工作,完成 CFD1-2 油田储量评价工作,完成 CFD1-2 潜山综合含油气评价,完成 CFD2-4 构造馆陶组和东营组含油气综合评价。该项目加快推进了合同区现有油气发现商业性评价及下一步油田开发方案编制。

2、《渤海 05/31 合同区 2022 年单井地质评价及油藏评价研究》项目利用随钻动态分析、构造精细解释和油气藏综合评价等技术,开展评价井 CFD1-2-4 井的随钻动态跟踪分析、单井地质评价、油藏评价等工作。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,其中第一层测试结论为油层,日产原油 30.48 立方米;第二层测试结论为油层,日产原油 31.65 立方米;第三层测试取得原油(稠油)样品,试油结论暂不定性。按照《海上石油天然气储量计算规范》标准完成 CFD1-2-4 井区油藏评价,进一步扩大了东一段和沙一段储量规模,为已发现油田开发可行性研究及整体开发方案编制提供基础依据。

3、《渤海 09/17 合同区三维地震资料目标处理及解释》项目充分利用公司独特的 WEFOX 智能成像技术,攻关处理歧口凹陷南断阶区地震数据,大大改善了深层地震成像品质,提高了复杂构造层位及断层解释精度,透视了地球深层潜山内幕地质结构,获得了一套高精度高保真的三维地震数据体,为后续的构造解释、储层预测、油气层的识别奠定了坚实的基础;完成 4 套层系主力油层的精细构造解释和构造圈闭评价,创建构造解释样式新模式,发现和落实 3 条问支断发育的挤压逆冲断裂,改变原有地层年代的认识,进而发现了逆逆冲断裂控制的奥陶系潜山 8 个构造圈闭和侏罗系 4 个构造圈闭。本项目为后续奥陶系及侏罗系潜山含油气综合评价及井位部署提供了数据基础及资源潜力。

4、《渤海 09/17 合同区 2022 年度综合地质研究及井位部署》项目以"整体部署、创新思路、突出重点、立体评价、分步实施"为原则,以攻关处理的三维地震资料为基础,利用精细地震地质一体化解释技术,创新地质认识、深化综合研究,重点针对奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组四个勘探层系,深入开展构造精细落实、储层精细预测、成藏模式构建及油气富集规律分析,完成了主力油层综合含油气评价及井位部署工作,重新厘定了奥陶系地层年代、重新构建了构造发育模式,新发现 8 个奥陶系潜山圈闭;落实了侏罗系三套有利砂体构造形态,完成综合含油气评价,发现 4 个有利圈闭;落实沙河街组构造及构造岩性油气藏分布,综合含油气评价共发现有利油气圈闭 17 个;落实明化镇组构造、砂体、深大断裂及岩性油气藏分布,综合含油气评价共发现有利油气圈闭 16 个。该项目为 2023 年井位目标的部署钻探提供了充足的依据。

5、《渤海 09/17 合同区单井地质评价及油藏评价研究》项目重点针对新完钻的 QK17-1-3d 井进行单井地质评价及油藏评价工作。QK17-1-3d 井实现了探索 QK17-1 构造沙河街组地层的储层发育情况及其含油气情况的钻探目的,通过该井的钻探,落实了 QK17-1 构造的地层特征及储层发育情况,明确了沙河街组发育 4 套砂岩有利储层,同时通过对局部构造、储层展布、沉积相、油藏类型、油气富集规律等方面的细化认识,为进一步评价沙河街组含油气储量规模,实现立体空间多领域突破、多区带含油桑加连片提供资料支撑。

6、《濮洲 22/04 合同区 2022 年地质综合研究及井位部署》项目重点围绕石炭系潜山,兼顾浅层下洋组 - 角尾组,以支撑井位部署及整体评价为原则,以前期研究及 2022 年钻探计划为基础,利用精细构造解释、储层预测及油藏评价等技术,开展石炭系潜山等主要目的层综合含油气评价及井位部署方案研究,完成构造精细解释、储层预测、油气富集规律研究、综合含油气评价和井位部署等工作,精细落实了石炭系顶面构造,识别了逆冲断裂,落实了石炭系"内幕"界面及构造形态,为石炭系风化壳及"内幕"勘探部署提供了支撑;精细刻画了缝洞储层体,明确了储层"甜点"区分布,为高效井部署提供了依据;精细模拟了 A 次走的油气运移路径,分析了第一、二排潜山带的油气运聚条件,预测了油气富集潜力区;明确了石炭系发育受构造、储层双重控制的构造 - 岩性油藏;部署 1 口探井及 1 口评价井,该项目支撑了合同区报告期内的勘探任务。

7、《濮洲 22/04 合同区单井地质评价及油藏评价研究》项目以提供全周期钻井地质工程一体化服务为原则,以钻井地质设计为基础,利用钻井动、静态跟踪及油藏评价技术,开展单井地质评价及油藏评价,完成钻前支撑、钻中跟踪、钻后评价等工作。该井在潜山钻遇缝洞储层和良好油气显示,在 1721m 出现油气显示,录井气测最大 5.2%,组分齐全,证实了潜山带的含油气性和潜力;进一步落实了 WZ5-3 潜山的构造、储层及成藏特征,明确 1 号断层下降盘"A"次洼丰富的油气资源已经运移至潜山带;该项目为合同区评价井部署提供支撑。

8、《南海 22/05 合同区地震资料精细处理》项目以提供高精度保幅地震资料为原则,以前期地震资料初步评价为基础,围绕石炭系潜山及长流组地层地震成像为中心,利用高保真、高信噪比、精细成像的"两高一精"处理技术,在保护有效波的前提下,开展残余鬼波、层间多次波压制,速度精确拾取,提高资料信噪比及成像精度等精细处理,并适当提高资料分辨率,满足目前勘探需求。通过本项目开展,提供了一套高品质地震数据,新处理成果大大提高了资料的保幅性、波组特征丰富,石炭系溶洞型储层响应明显,典型的"串珠"状反射特征明显;资料信噪比得到很大提高,石炭系潜山位格面界面清晰易识别解释,内幕地层界面及接触关系清晰。本次处理成果达到了立项要求,满足合同区石炭系、长流组地质、油藏研究及高效井部署的需要。为合同区 2022 年地质综合研究提供了高品质地震资料平台,支撑了百口预探井 WZ10-11-1 井的部署,并将继续应用于后续的地质研究、井位部署及油藏评价工作中。

9、《南海 22/05 合同区 2022 年地质综合研究及井位部署研究》项目从合同区及周边已钻井资料综合分析,以落实勘探潜力目标,支撑首口初探井部署为目标,在前期评价成果基础上,利用精细构造解释、储层预测及油藏评价等技术,开展评价井 CFD1-2-4 井的随钻动态跟踪分析、单井地质评价、油藏评价等工作。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,其中第一层测试结论为油层,日产原油 30.48 立方米;第二层测试结论为油层,日产原油 31.65 立方米;第三层测试取得原油(稠油)样品,试油结论暂不定性。按照《海上石油天然气储量计算规范》标准完成 CFD1-2-4 井区油藏评价,进一步扩大了东一段和沙一段储量规模,为已发现油田开发可行性研究及整体开发方案编制提供基础依据。

3、《渤海 09/17 合同区三维地震资料目标处理及解释》项目充分利用公司独特的 WEFOX 智能成像技术,攻关处理歧口凹陷南断阶区地震数据,大大改善了深层地震成像品质,提高了复杂构造层位及断层解释精度,透视了地球深层潜山内幕地质结构,获得了一套高精度高保真的三维地震数据体,为后续的构造解释、储层预测、油气层的识别奠定了坚实的基础;完成 4 套层系主力油层的精细构造解释和构造圈闭评价,创建构造解释样式新模式,发现和落实 3 条问支断发育的挤压逆冲断裂,改变原有地层年代的认识,进而发现了逆逆冲断裂控制的奥陶系潜山 8 个构造圈闭和侏罗系 4 个构造圈闭。本项目为后续奥陶系及侏罗系潜山含油气综合评价及井位部署提供了数据基础及资源潜力。

4、《渤海 09/17 合同区 2022 年度综合地质研究及井位部署》项目以"整体部署、创新思路、突出重点、立体评价、分步实施"为原则,以攻关处理的三维地震资料为基础,利用精细地震地质一体化解释技术,创新地质认识、深化综合研究,重点针对奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组四个勘探层系,深入开展构造精细落实、储层精细预测、成藏模式构建及油气富集规律分析,完成了主力油层综合含油气评价及井位部署工作,重新厘定了奥陶系地层年代、重新构建了构造发育模式,新发现 8 个奥陶系潜山圈闭;落实了侏罗系三套有利砂体构造形态,完成综合含油气评价,发现 4 个有利圈闭;落实沙河街组构造及构造岩性油气藏分布,综合含油气评价共发现有利油气圈闭 17 个;落实明化镇组构造、砂体、深大断裂及岩性油气藏分布,综合含油气评价共发现有利油气圈闭 16 个。该项目为 2023 年井位目标的部署钻探提供了充足的依据。

5、《渤海 09/17 合同区单井地质评价及油藏评价研究》项目重点针对新完钻的 QK17-1-3d 井进行单井地质评价及油藏评价工作。QK17-1-3d 井实现了探索 QK17-1 构造沙河街组地层的储层发育情况及其含油气情况的钻探目的,通过该井的钻探,落实了 QK17-1 构造的地层特征及储层发育情况,明确了沙河街组发育 4 套砂岩有利储层,同时通过对局部构造、储层展布、沉积相、油藏类型、油气富集规律等方面的细化认识,为进一步评价沙河街组含油气储量规模,实现立体空间多领域突破、多区带含油桑加连片提供资料支撑。

6、《濮洲 22/04 合同区 2022 年地质综合研究及井位部署》项目重点围绕石炭系潜山,兼顾浅层下洋组 - 角尾组,以支撑井位部署及整体评价为原则,以前期研究及 2022 年钻探计划为基础,利用精细构造解释、储层预测及油藏评价等技术,开展石炭系潜山等主要目的层综合含油气评价及井位部署方案研究,完成构造精细解释、储层预测、油气富集规律研究、综合含油气评价和井位部署等工作,精细落实了石炭系顶面构造,识别了逆冲断裂,落实了石炭系"内幕"界面及构造形态,为石炭系风化壳及"内幕"勘探部署提供了支撑;精细刻画了缝洞储层体,明确了储层"甜点"区分布,为高效井部署提供了依据;精细模拟了 A 次走的油气运移路径,分析了第一、二排潜山带的油气运聚条件,预测了油气富集潜力区;明确了石炭系发育受构造、储层双重控制的构造 - 岩性油藏;部署 1 口探井及 1 口评价井,该项目支撑了合同区报告期内的勘探任务。

7、《濮洲 22/04 合同区单井地质评价及油藏评价研究》项目以提供全周期钻井地质工程一体化服务为原则,以钻井地质设计为基础,利用钻井动、静态跟踪及油藏评价技术,开展单井地质评价及油藏评价,完成钻前支撑、钻中跟踪、钻后评价等工作。该井在潜山钻遇缝洞储层和良好油气显示,在 1721m 出现油气显示,录井气测最大 5.2%,组分齐全,证实了潜山带的含油气性和潜力;进一步落实了 WZ5-3 潜山的构造、储层及成藏特征,明确 1 号断层下降盘"A"次洼丰富的油气资源已经运移至潜山带;该项目为合同区评价井部署提供支撑。

8、《南海 22/05 合同区地震资料精细处理》项目以提供高精度保幅地震资料为原则,以前期地震资料初步评价为基础,围绕石炭系潜山及长流组地层地震成像为中心,利用高保真、高信噪比、精细成像的"两高一精"处理技术,在保护有效波的前提下,开展残余鬼波、层间多次波压制,速度精确拾取,提高资料信噪比及成像精度等精细处理,并适当提高资料分辨率,满足目前勘探需求。通过本项目开展,提供了一套高品质地震数据,新处理成果大大提高了资料的保幅性、波组特征丰富,石炭系溶洞型储层响应明显,典型的"串珠"状反射特征明显;资料信噪比得到很大提高,石炭系潜山位格面界面清晰易识别解释,内幕地层界面及接触关系清晰。本次处理成果达到了立项要求,满足合同区石炭系、长流组地质、油藏研究及高效井部署的需要。为合同区 2022 年地质综合研究提供了高品质地震资料平台,支撑了百口预探井 WZ10-11-1 井的部署,并将继续应用于后续的地质研究、井位部署及油藏评价工作中。

9、《南海 22/05 合同区 2022 年地质综合研究及井位部署研究》项目从合同区及周边已钻井资料综合分析,以落实勘探潜力目标,支撑首口初探井部署为目标,在前期评价成果基础上,利用精细构造解释、储层预测及油藏评价等技术,开展评价井 CFD1-2-4 井的随钻动态跟踪分析、单井地质评价、油藏评价等工作。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,其中第一层测试结论为油层,日产原油 30.48 立方米;第二层测试结论为油层,日产原油 31.65 立方米;第三层测试取得原油(稠油)样品,试油结论暂不定性。按照《海上石油天然气储量计算规范》标准完成 CFD1-2-4 井区油藏评价,进一步扩大了东一段和沙一段储量规模,为已发现油田开发可行性研究及整体开发方案编制提供基础依据。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年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

元

	2022 年末	2021 年末	本年末比上年末增减	2020 年末
总资产	1,990,442,461.33	1,599,152,863.17	24.47%	1,544,808,293.86
归属于上市公司股东的净资产	1,264,687,234.94	1,230,006,782.77	2.82%	1,203,218,732.95
	2022 年	2021 年	本年比上年增减	2020 年
营业收入	481,221,677.86	406,385,437.73	18.42%	425,171,413.96
归属于上市公司股东的净利润	41,056,571.54	34,283,609.81	19.76%	10,483,698.84
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	38,729,108.04	34,034,200.64	13.79%	5,890,971.15
经营活动产生的现金流量净额	117,180,023.00	95,987,924.98	22.08%	210,166,615.11
基本每股收益(元/股)	0.13	0.11	18.18%	0.03
稀释每股收益(元/股)	0.13	0.11	18.18%	0.03
加权平均净资产收益率	3.29%	2.82%	0.47%	0.87%

(2) 分季度主要会计数据

单位:元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	106,307,388.12	124,368,401.27	134,266,345.61	116,279,542.86
归属于上市公司股东的净利润	10,057,303.43	16,456,010.90	16,083,404.51	-1,540,147.30
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	8,699,646.86	16,468,600.18	16,050,025.45	-2,489,164.45
经营活动产生的现金流量净额	68,745,586.67	48,627,559.48	-5,745,119.34	5,551,996.19

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

□是 ☑ 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位:股

报告期末普通股股东总数	19,044	年度报告披露日期前一个月末普通股股东总数	17,651	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	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	40,197,800.00
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-华夏银行股份有限公司-华夏银行股份有限公司-华夏