

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

潜能恒信能源技术股份有限公司投资者关系活动记录表

编号：2024-001

投资者关系活动类别	<input type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他	<input type="checkbox"/> 分析师会议 <input checked="" type="checkbox"/> 业绩说明会 <input type="checkbox"/> 路演活动 <input type="checkbox"/> 电话会议
参与单位名称及人员姓名	线上参与公司 2023 年度网上业绩说明会的投资者	
时间	2024 年 4 月 30 日（星期二）下午 15:00-17:00	
地点	公司通过全景网“投资者关系互动平台”（ https://ir.p5w.net ）采用网络远程的方式召开业绩说明会	
上市公司接待人员姓名	1、董事长、总经理周锦明 2、财务总监布艳会 3、独立董事王月永 4、董事会秘书张志坚 5、保荐代表人郑雷钢	
附件清单（如有）	问答内容	
日期	2024 年 4 月 30 日	

提问内容	回复内容
2024 年还有几口探井要打？大概啥时候开打？	您好！公司各个区块的勘探开发工作进展情况，敬请留意公司的相关公告。谢谢。
老周，你说力争在油气勘探开发领域进一步取得更大的突破和进展，以你行内人的经验看，有几成把握呢？谢谢	您好，感谢您的鼓励与支持。
按照你刚回答的开发程序，请问贵司已向联合管理委员会提交 2204、0917 地质储量报告、《环境影响报告》、总体开发方案吗？	您好！关于公司各个合作区块的进展情况，敬请留意公司的相关公告。谢谢。
在渤海 09/17 区块取得重大勘探突破指的是什么？	您好！是指 09/17 区块部署实施的 QK18-9-3 井发现了奥陶系潜山油层，经试油测试获得日产原油 529.56 立方米（约 3703 桶）、日产气 82320 立方米。实现了该地区奥陶系古潜山领域重大勘探突破、油气发现，打开了渤海 09/17 合同区奥陶系潜山勘探开发领域新局面。谢谢。
周总，看到现在觉得你们的回答真的是太淡而无味了。希望你们继续努力工作！给股民回报。这种说明会不开也罢。	感谢您的关注。
@周董事长 请问 2204 0917 储量批复什么时候能出来 这两个区块最快什么时间分别能出油 谢谢	公司力争在油气勘探开发领域进一步取得更大的突破和进展，相关事宜以中国证监会指定的创业板信息披露网站披露的公告为准。
0531 和 2204 在 24 年能施行探采合一吗，开采前的准备工作是否准备好，能给个预期吗，而不是很官方的回复	您好！关于探采合一的施行，这通常取决于多个因素，包括项目的地质条件、技术可行性、政策环境、资金状况等，需要注意的是，这个过程往往充满了不确定性和变数。因此，我无法给出一个绝对肯定的答复。谢谢。
周董好！当初东方院对 CFD2-4 的评价并不低，而现在关于 0531 时都只 1-2 了，未来 2-4 还会勘探、评价吗？谢谢	您好，渤海 05/31 区块的相关信息，敬请留意公司后续公告。
公司的勘探技术在十年前领先，但是现在有任何更新吗？是否跟上了时代的发展？	您好，非常感谢您对我们公司勘探技术的关注，为了保持技术的先进性和创新性，我们一直持续投入研发，并积极引进新技术和新方法。感谢您的关注。
各位领导好，公司发展这么多年了，在手的资源也丰富，可发展缓慢财务吃紧的现状不知公司打算用什么方式解决？一众投资者主要就是散户，公司十年还未有一块海洋油田投发，公司有什么积极措施应对？	您好！感谢大家多年来对公司的关注和支持。海上油田方面，目前公司已经有涠洲 10-3 油田西区进入开发阶段，其余相关合作区块正按照工作计划，积极推进各项工作。谢谢。

<p>请问周董，0531 勘探与研究应该早已完成，请问目前制约开发瓶颈在哪里？是原油储备不及预期还是客观条件，亦或是合作方难度</p>	<p>您好！05/31 合同区，2024 年将深化 CFD1-2 油田开发可行性研究工作，与中国海油将共同努力通过合理优化项目投资，创新商务模式，有效提高项目经济效益，满足项目开发要求。相关工作进展情况敬请留意公司后续公告。谢谢。</p>
<p>乐观估计，潜能什么时候能够年产油 100 万吨？悲观估计呢？估计是不确定性的，最终以实际为准。</p>	<p>您好！无论是乐观估计还是悲观估计，都需要强调最终的结果取决于实际情况和多种因素的综合影响。因此，我们需要密切关注项目的进展情况，及时调整策略和计划，以应对各种挑战和不确定性。谢谢。</p>
<p>我想问一下周董：当初那个意气风发，雄心勃勃要做世界 500 强的周董还在吗？雄心还在吗？500 强还有希望吗？</p>	<p>感谢您的关注，公司努力提升公司业绩，为股东创造更多价值。</p>
<p>老周你好，2204 和 0917 今年能不能搞探采合一？</p>	<p>您好，相关区块的信息，请留意公司后续的进展公告。</p>
<p>请问公司单 9195 区块去年是盈利还是亏损的？盈利多少？亏损多少？</p>	<p>您好，九一九五项目 2023 年度归属于上市公司股东的净利润约 3000 多万元，谢谢。</p>
<p>股价从 30 元腰斩再腰斩，今年一季度最低至 8.39 元，您在一季度持股数增加了 100 多万股，您是不是觉得现在公司股价太低了适合入手？</p>	<p>您好！这部分股份是按高管股份解除限售相关规定释放的股份，不属于增持，感谢您的关注！</p>
<p>周总好！9195 新打的那将近 200 口井的产量反映在 2023 年报和今年一季报了吗？如果没有，预计何时体现？谢谢</p>	<p>九 1-九 5 区块将继续深入推进老区“提质增效”工程，大力实施效益建产，实现产能对效益正向拉动，促进合作项目可持续发展。</p>
<p>公司去年亏损，今年还会投入较大，公司有没有退市风险？</p>	<p>您好！公司是否存在退市风险的问题，需要综合考虑公司的经营情况、市场环境、相关法规等多方面因素。公司目前没有退市的风险。谢谢。</p>
<p>周董您好，请问从贵公司的专业角度来评价，国家公司现在是否具备开采与贵公司合作的各个区块的能力？</p>	<p>智慧石油为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者，除涠洲 10-3 合同区外拥海上区块 100%勘探权益并承担全部勘探费用，且享有合同区内任一商业油气发现 49%的权益。中国海油作为国家公司将智慧石油迅速有效进行石油作业提供必要的协助，且享有合同区内任一商业油气发现最高 51%的权益。在合同区内如有任何石油发现，作业者向联合管理委员会提交相关的原油天然气的地质储量报告、委托具有资格的评价单位编写《环境影响报告书》，并提交总体开发方案，储量报告、《环境影响报告书》、总体开发方案均由中国海油负责报送中国政府主管部门审查批准、备案。作业者将根据经中国政府主管部门备案每一油田的总体开发方案实施开发作业。</p>

<p>周董您好，贵公司核心技术人员中贾承造院士和陈永武教授的年龄都比较大，同时去年又有三位硕士离开贵公司。请问贵公司的人才团队建设如何？是否有新的核心技术人员涌现出来？</p>	<p>公司正逐步完善人才梯度建设，加快核心技术人才引进，大力培养优秀的行业人才，感谢您的关注。</p>
<p>公司有 8 个区块，但是大部分都推进很慢没有产生效益，是缺少资金还是其他原因，公司考虑引进战略投资人吗，转让部分权益让公司能快速发展。</p>	<p>您好!感谢您的建议，谢谢。</p>
<p>内蒙古区块 10 年了都没开发生产，不免让人怀疑贵公司的勘探能力和开发能力，还望周总能顾全大局，早日开发注入上市公司，提振广大投资者信心！</p>	<p>感谢您的关注与支持。</p>
<p>请问公司可否考虑转让某些区块部分或全部权益，增加现金流，盘活资产？</p>	<p>您好，感谢您的建议！</p>
<p>董秘你好，0531 工程具体进度？哪一年 0531 才能见效益，2204 最早什么时候进入开发时间？0531 已经过去 10 年了 2204 还要等 10 年吗？</p>	<p>您好！感谢您对我们公司项目的持续关注和关心。每个项目都有其独特的情况和进展速度。我们会根据每个项目的具体情况，制定相应的工作计划和时间表，并努力推进项目的进展。我们深知投资者对公司项目的期望和关注，也明白这对公司发展的重要性。我们会继续努力，全力以赴推进项目的进展，争取为投资者带来更好的回报。谢谢！</p>
<p>曹妃甸 1-2，今年能不能开发，究竟是什么阻碍了开发的速度进程</p>	<p>渤海 05/31 合同区将深化曹妃甸 1-2 油田开发可行性研究工作，开展包括地质油藏研究、钻完井设计、海洋工程可研、经济评价、环评、海域调查及 HSE 等工作。智慧石油与中国海油将共同努力通过合理优化项目投资，创新商务模式，有效提高项目经济效益，满足项目开发要求。</p>
<p>蒙古区块前期三维勘探初步情况如何？公司预计啥时候可以开始进入生产？</p>	<p>蒙古 Ergel-12 区块，根据前期二维、三维地震采集、处理、构造解释和地质综合研究成果，在三维地震处理解释一体化的勘探思路指导下，深化蒙古 Ergel-12 区块油气勘探及部署工作。</p>
<p>老周你好，你说公司力争在油气勘探开发领域进一步取得更大的突破和进展，请问是公司 8 大区块有什么具体的突破和进展？谢谢，你看中曼，一个区块出油就搞成绩优了，我们还在微利和亏损之间苦苦挣扎？</p>	<p>公司八大区块相关勘探开发及生产情况，敬请查阅公司年报相关章节。</p>

<p>， 0531 我们都等了十年了，人生能有多少个十年？ 0531 还能不能开发，多久能开发？还要做哪些工作才能开发？</p>	<p>渤海 05/31 合同区将深化曹妃甸 1-2 油田开发可行性研究工作，开展包括地质油藏研究、钻完井设计、海洋工程可研、经济评价、环评、海域调查及 HSE 等工作。智慧石油与中国海油将共同努力通过合理优化项目投资，创新商务模式，有效提高项目经济效益，满足项目开发要求。</p>
<p>涠洲 10-3w 油田开发项目属于潜能的 325 万桶原油权益为在特定油价下的公司经济份额权益，包含了 5.5 亿的投入回收部分，那么 70 美元一桶的情况下，该项目的利润为多少？</p>	<p>您好，根据项目经济评价测算，本项目投产后对公司的经营性净现金流和净利润均有较大贡献。同时，项目具备一定的油藏潜力，如能通过预留井口槽增加加密井释放油藏潜力，将进一步提升原油产量，进而增厚智慧石油和公司收益。 项目具体利润情况，还请关注公司公告，谢谢。</p>
<p>请问 0531 有再新增储量申报吗？</p>	<p>2021 年度已通过自然资源部主管部门评审备案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，海油备案探明+控制储量 1600 多万吨。</p>
<p>曹妃甸 1-2，今年能不能开发</p>	<p>您好！05/31 区块是公司拥有的 8 个区块之一，2024 年的主要工作是：深化 CFD1-2 油田开发可行性研究工作，包括地质油藏研究、钻完井设计、海洋工程可研、经济评价、环评、海域调查及 HSE 等工作。与中国海油共同努力通过合理优化项目投资，创新商务模式，有效提高项目经济效益，满足项目开发要求。谢谢！</p>
<p>请问蒙古板块累计已经投入多少费用？根据公司公开资料今年计划打 4 口井，费用 2000 万，陆地井也这么贵吗？2000 万是计入当期费用还是可以资本化？</p>	<p>蒙古项目累计勘探投资约 6000 万元，今年预计关联交易不超过 2000 万元，蒙古地区特殊的地理环境、经济环境导致钻井费用相比国内较高，探井若取得成功将计入资产，否则将费用化。</p>
<p>老周你好，你说渤海 05/31 合同区，将深化曹妃甸 1-2 油田开发可行性研究工作，开展包括地质油藏研究、钻完井设计、海洋工程可研、经济评价、环评、海域调查及 HSE 等工作。智慧石油与中国海油将共同努力通过合理优化项目投资，创新商务模式，有效提高项目经济效益，满足项目开发要求。请问具体开发时间是什么时候？谢谢</p>	<p>您好，渤海 05/31 区块相关信息，敬请留意公司后续公告。</p>
<p>老周你好，0531 最快要什么时候开发？</p>	<p>渤海 05/31 合同区将深化曹妃甸 1-2 油田开发可行性研究工作，开展包括地质油藏研究、钻完井设计、海洋工程可研、经济评价、环评、海域调查及 HSE 等工作。智慧石油与中国海油将共同努力通过合理优化项目投资，创新商务模式，有效提高项目经济效益，满足项目开发要求。</p>

<p>@请问 0531 前期工作什么都准备好了，是什么原因导致无发开发，能处理好吗？今年能开发吗</p>	<p>您好！关于 05/31 区块的进展情况，敬请留意公司后续相关公告。谢谢。</p>
<p>布总您好，你说公司积极应对、力争取得更好的经济效益回报股东，请问是有什么具体的内容？</p>	<p>您好，公司近年持续加大勘探开发投入，勘探也取得发现，按照油气勘探开发流程加速推进，力争尽快有新的项目转开发生产，谢谢。</p>
<p>周董，内蒙区块采矿证下来了好几年，为什么不开采，注入上市公司，避免 ST。</p>	<p>感谢您的关注，相关信息请留意公司后续的重大合同进展公告。</p>
<p>以前勘探费用都是暂时资本化，待开发后用油弥补，不影响当期利润。为什么会计科目不一样，直接计入管理费，以后开发了还能以油的方式收回吗？</p>	<p>您好，按照会计准则规定主要是钻井类勘探支出符合暂时资本化条件，物探研究等费用直接计入当期费用。资本化和费用化仅是会计处理，不影响按照石油合同规定的回收，谢谢。</p>
<p>0531 已经十年了，还没出油开发成果，能有多少个一年？</p>	<p>渤海 05/31 合同区，将深化曹妃甸 1-2 油田开发可行性研究工作，开展包括地质油藏研究、钻完井设计、海洋工程可研、经济评价、环评、海域调查及 HSE 等工作。智慧石油与中国海油将共同努力通过合理优化项目投资，创新商务模式，有效提高项目经济效益，满足项目开发要求。</p>
<p>能否说说今年哪个油田能进入开发阶段</p>	<p>您好！公司目前拥有 8 个油气合作区块，各个区块 2024 年的勘探开发及生产工作安排已经在年报中做了披露，相关工作进展敬请留意公司的重大合同进展公告。谢谢！</p>
<p>请问周董，公司仅凭 91-95 区块，已经无法支撑整个公司的运营，其他区块短期内又无法产生收益，财务状况每况愈下，04、05 年公司将如何维持并加快各区块的推进？谢谢</p>	<p>您好！感谢您对公司的关注。2024 年我们会根据公司今年的勘探开发及生产计划与进程，结合实际情况，实施包括银行贷款、股东融资以及定增等融资手段，来保证公司勘探开发及生产工作的资金需要。</p>
<p>请问 2204、0917 区块储量申报已报国家相关部门没？</p>	<p>您好！相关区块的勘探开发进展敬请留意公司后续的公告。谢谢。</p>
<p>周总：公司上市多年没成长，业绩没有突破？如何破局？</p>	<p>公司将继续乘风破浪，锐意进取，坚定不移地践行现代系统石油勘探学理论，秉持“透视地球、智慧找油”的科学勘探理念，按照地震地质工程一体化的勘探模式，紧密围绕石油合作区块开展勘探开发工作，根据不同区块的特点和阶段，精准施策，力争在油气勘探开发领域进一步取得更大的突破和进展。</p>
<p>为何石油价格大涨，公司一季度利润还亏损呢。</p>	<p>您好，油价上涨对在产油田有积极的效益影响，因多个区块加快勘探进度和加大投入，利润未能覆盖勘探费用，谢谢。</p>

<p>未来公司开发的重点会放在蒙古区块吗？</p>	<p>您好！感谢您对公司未来开发重点的关注。对于蒙古区块，我们确实看到了其中的潜力和机会，并正在进行深入的研究工作。我们认识到蒙古国在矿产资源方面有着丰富的储备，政府也在积极推动发展，这为我们提供了良好的机遇。但同时，我们也需要综合考虑公司的整体战略、资源分配以及风险管控等因素。再次感谢您的关注和支持，我们会不断努力，为公司的发展做出更大的贡献。</p>
<p>请问周董，内蒙区块为何迟迟不能进入开发阶段并盈利，从而装入使上市公司能够良性发展，到底有哪方面原因？谢谢</p>	<p>您好！为了确保开发的成功和效益，需要对内蒙区块的资源进行深入研究和评估，这需要时间，目前尚不具备资产注入的条件。</p>
<p>根据公司相关公告，2024年第一季度并没有新增勘探井，2023年一季报中并没有管理费用这一项目，为何今年一季报中显示管理费用因为勘探费用而增加39.47？这里的勘探费用又指的是什么？营业成本增加近20的原因又是什么？</p>	<p>公司各区块地球物理研究等费用计入管理费用勘探费，2024年持续加大勘探投入，第一季度勘探费用较上年同期增长。营业成本增加主要是由于油气开采成本及折旧费用增加所致。</p>
<p>老周，内蒙油田做为自留地，应该没有多少拖后腿的事，请问为什么多年都不能盈利？什么时候能注入上市公司？</p>	<p>感谢您的关注，相关信息请留意公司后续的重大合同进展公告。</p>
<p>今年公司的还虑增发吗？今年的股东会议程没有增发事宜了</p>	<p>您好！感谢您对公司增发事宜的关注。根据目前的情况，2023年度股东大会没有简易增发事项。2024年我们会根据公司今年的勘探开发及生产进程，结合实际情况，实施包括银行贷款、股东融资以及定增等融资手段，来保证公司勘探开发及生产工作的资金正常需要。</p>
<p>今年没有打几口勘探井的规划吗？</p>	<p>您好！感谢您对我们勘探工作的关注。针对今年的勘探计划，我们审慎评估并规划勘探井的数量和位置。初步确定了勘探井的布局 and 数量，相关内容请参见公司2023年年报。谢谢！</p>
<p>为什么这么多年这么多区块还没投入开发呢？</p>	<p>您好！各个合作区块的勘探开发及生产工作公司正在积极推进中，目前处于进入生产阶段的是九1-九5区块，2023年产量56.11万吨。其余10-3W也已经进入开发阶段。谢谢。</p>
<p>张总，请问今年0917区块会依托qk17-3平台进行生产开发吗？请问涠洲2204区块会进行探采合一生产开发吗？</p>	<p>您好！关于区块的勘探开发进展情况敬请留意公司后续的相关公告。谢谢。</p>
<p>周总，这么多年了，公司没怎么成长，业绩从来没有重大突破？公司如何破局</p>	<p>公司力争在油气勘探开发领域进一步取得更大的突破和进展。</p>
<p>请问董事长出于何种考虑把工程服务放在独立于上市公司之外的青岛锦龙开展？锦龙的业务都是上市公司提供，如果把工程也放在上市公</p>	<p>工程服务是属于劳动密集型企业，固定资产的投资相对较大，人工成本较高。与上市公司分开，有利于上市公司做强做大上市公司的主业。</p>

司内，可以极大增厚上市公司盈利，为潜能股东创造更大价值，董事长这么做，是因为看不起我们这些长期股东吗？	
公告说涠洲 10-3w 大约可分得 325 万桶原油权益，请问 325 万桶是否已经扣除了 5.5 亿元的投入？	您好，325 万桶原油权益为在特定油价下的公司经济份额权益，包含了 5.5 亿的投入回收部分，谢谢。
有没有在商谈交易的区块权益？	您好！感谢您的关注！
公司各项工作进展迟缓，比如 05/31 勘探期 7 年，2020 年延期一年，应该是 8 年勘探期，但公司至 22 年都未勘探完，作为保代，你们做些什么？	东方证券现主要对公司募集资金使用情况进行核查并提醒公司合规、合理的使用募集资金。2023 年度，公司不存在违规使用募集资金的情形。
公司在 2022 年提出，加快石油开发，赶上高油价带来的高收益，但是 2 年过去了，什么时候才能开发？	您好！公司目前在产油田有九 1-九 5 区块。其他区块方面，在过去的两年里，我们的技术团队一直在积极努力，致力于推进各个项目的勘探开发进展，在渤海 09/17 区块取得重大勘探突破与油气发现，在南海 22/04 区块取得重大油气发现等一系列积极成果。我们正在全力以赴推进项目的进展，并争取在未来尽快实现石油的开发和产出，以回报广大投资者。谢谢！
公司 2023 年在 09/17、22/04、22/05 搞探采合一，进展到什么程度？	您好！相关区块的勘探开发进展情况敬请留意公司后续的有关公告。谢谢。
为什么油价这么高公司一季度还是亏损的，可以详细说下各因素的影响吗？	您好！公司一季度亏损的原因是报告期油气资产折耗等成本增加、油气开采毛利率降低以及报告期持续加大勘探投入，勘探费用增加。谢谢。
领导，您好！我来自四川大决策自 2022 年以来原油价格持续上涨，公司油气勘探业务订单增速如何？	您好！本公司的油气勘探研究工作主要集中于公司所拥有的合作区块，旨在通过深入的地质研究和技术分析，为公司的勘探开发及生产任务提供坚实的科学依据。在当前油气市场竞争激烈、资源日趋紧张背景下，公司技术团队面临着工作任务重、时间紧的挑战。谢谢！
公司 91-95 区块，之前定期报告中一直提到整体开发方案的设计，23 年年报中并未提及整体开发方案！请问，该区块整体开发方案是否已经放弃了？区块的前景如何？未来有无扩大产量的潜力？	您好！据了解，该方案目前处于审查状态，谢谢。
请问董事长，今年除了 10.3 西的开发工作之外，还有哪些区块将进行钻井等较大规模的资金投入作业？谢谢！	公司 2024 年力争在油气勘探开发领域进一步取得更大的突破和进展，相关事宜以公司在创业板信息披露网站披露的公告为准。
一季度亏损，主要亏损在哪个区块？	您好！一季度亏损的主要原因是油气资产折耗等成本增加、油气开采毛利率降低、勘探费用增加。