

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2024-020

# 潜能恒信能源技术股份有限公司 2023 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	
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

2023 年公司加快勘探开发的步伐，取得油气重要发现和勘探突破进展。按照整体规划，有条不紊地完成各区块的地球物理、地质研究任务和年度钻探及原油生产任务。

报告期内，公司专注于合作区块的油气勘探与开发工作，以“地震地质工程一体化”的现代系统石油勘探理论为指导，充分利用公司先进的三大核心找油技术（WEFOX 高精度智能地震数据成像技术、GEOSTAR 储层预测技术、MAVORICK 油气预测技术），将智慧找油之道与透视地球之术高度融合，去伪存真、精准勘探，为各个石油合作区块井位部署、油藏评价以及开发策略提供理论和技术保证，确保高成功率高效地完成了海上 5 个区块和陆地 3 个区块勘探、开发和生产

任务。在中国渤海、南海合同区块完成 5 口探井的钻探任务，取得了油气发现和勘探突破，为公司发展奠定了扎实的资源基础。

其中，特别在南海北部湾涠洲 22/04 合同区，利用现代系统石油勘探理论，创建了石炭系碳酸盐岩潜山多期逆冲同沉积断层控制的构造新样式及成藏新模式，部署实施的初探井 WZ5-3E-1 井在石炭系碳酸盐岩潜山钻遇优质缝洞储层，通过两套油层分三段试油测试均取得了高产工业油气流，其中：在石炭系碳酸盐岩风化壳表层地层测试，获得日产油 1,105.81 立方米、日产气 27,384 立方米；在石炭系碳酸盐岩下部测试，获得日产油 896.04 立方米、日产气 23,620 立方米；在石炭系潜山上覆的流三段地层测试，获得日产油 451.32 立方米、日产气 14,083 立方米。该井创造了公司探井最高试油日产记录，开创了公司海洋石油勘探开发领域新局面。为进一步评价涠洲 5-3 油田储量规模部署评价井 WZ5-3E-2 井，在潜山风化壳试油再获得日产油 573.60 立方米、日产气 17,985 立方米，折合日产油气当量近 600 立方米的重要评价成果。石炭系碳酸盐岩潜山的成功钻探和成果，进一步证实了地质认识的准确性和技术的先进性及储量的规模性，为未来合同区开发方案编制和实施奠定理论、技术和物质基础，力争早日投产。

同样在渤海 09/17 区块也取得了油气勘探突破，公司通过地震地质一体化研究，重新对奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组四个勘探层系进行研究，取得了新的地质认识，建立新的成藏模式，部署并钻探三口初探井，特别是初探井 QK18-9-3 井成功发现奥陶系碳酸盐岩潜山油藏，试油获得日产原油 529.56 立方米，日产气 82,320 立方米，实现合同区奥陶系碳酸盐岩潜山领域重大勘探突破和油气发现；为落实 QK18-9-3 油藏储量规模，在 QK18-9-3 井构造圈闭低部位部署钻探 QK18-9-5 井，在奥陶系进行试油，试油结果折日产油 80.22 立方米，日产气 47001 立方米，夯实了渤海 09/17 合同区奥陶系潜山储量规模，证实了奥陶系具有资源潜力。同时在浅层明化镇部署探井 QK18-9-4d 井并获得油气发现，为下一步明化镇下段岩性勘探和整体评价及确定储量规模提供依据和方向。

在新疆九 1-九 5 合同区，充分利用高精度三维地震全息解释技术和精细油藏评价技术，按照地质油藏工程一体化研究思路，完善寻找剩余油解决方案，确保产量稳中有升，合同区全年实现生产原油 56.11 万吨。

在蒙古 Erge1-12 区块，充分利用公司地震数据采集设备和采集处理一体化技术优势，高质量高效完成了 573.8 平方公里高精度宽方位三维地震数据采集和 WEFOX 智能地震数据处理成像任务，形成了一套高质量的三维地震勘探数据平台。通过三维地震全息解释和地质综合研究评价，发现多个有利勘探目标，为 2024 年的探井钻探提供可靠的井位。

报告期内，公司以科学的态度和专业的精神，迎接未来的挑战与机遇。2023 年度公司实现营业收入 48,056.15 万元，同比减少 0.14%；实现营业利润-12,178.07 万元，同比减少 297.35%；实现归属于母公司股东的净利润-12,818.40 万元，同比减少 412.11%。

## （一）石油区块勘探开发总结

报告期内，按照公司油气整体规划和战略发展目标，稳步推进各个合作区块勘探开发工作，获得多个重要油气发现。聚焦优质储量区，加快勘探到开发评价进程，并积极推动储量估算、开发方案审查等开发前期工作。

### 1、渤海 05/31 合同区

报告期内，智慧石油与中国海油就曹妃甸 1-2 油田商业性开发评价达成共识，基于已探明原油地质储量及部分控制地质储量为基础，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，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，落实曹妃甸 1-2 油田商业性并开展总体开发方案编制准备工作。在此原则下，智慧石油与中海油天津分公司研究院共同开展曹妃甸 1-2 油田总体开发方案可行性研究，以落实曹妃甸 1-2 油田的构造特征、储层特征、油藏特征及地质储量规模，分析论证本油田动用储量、开发井网部署方案、开发指标等，为曹妃甸 1-2 油田总体开发方案钻完井设计和工程方案编制提供基础，并同步开展周边可依托设施调研、海工方案可行性论证、市场资源调研等一系列开发方案准备工作。

### 2、渤海 09/17 合同区

针对奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组四个勘探层系，通过地震地质一体化研究，在四个勘探层系均取得了新的地质认识，并进行了井位的部署及钻探，钻探获得了重要油气发现，具体情况如下：①奥陶系综合含油气评价发现多个有利油气聚集潜山圈闭，并进行探井整体部署。其中探井 QK18-9-3 井实现奥陶系潜山领域突破，QK18-9-5 井进一步钻探成功落实了 QK18-9-3 构造的含油气规模，为储量估算提供数据基础。②重新认识了侏罗系成藏条件，明确侏罗系新生古储的成藏模式。部署的探井 QK18-9-3 井和 QK18-9-5 井在侏罗系均发现良好油气显示，进一步证实了合同区侏罗系的含油气潜力；③落实沙河街组 4 套有利含油气储层，明确沙河街组油气聚集成藏主要受构造和岩性双重控制；④综合

分析认为明化镇组正向构造背景、曲流河道砂体和油源大断裂共同控制油气聚集成藏，沿三组油源大断裂形成的一系列岩性油气藏圈闭，部署的探井 QK18-9-4d 井获得成功，进一步印证了上述地质认识准确性。四个勘探层系钻探陆续获得成功，证实了在新的地质认识指导下的勘探部署方向的正确性，坚定了下一步勘探和评价方向及目标，为后续整体探明和开发奠定基础。

### 3、南海北部湾涠洲 22/04 合同区

按照勘探开发一体化理念，采用“整体部署、分步探明、分期开发、快速建产”的思路，在 WZ5-3-1 井钻后评价基础上，重点针对合同区石炭系碳酸盐岩潜山领域开展攻关研究，在潜山构造、缝洞储层及油气成藏领域深化创新性成果及认识。在此基础上完成了探井 WZ5-3E-1 井、评价井 WZ5-3E-2 井的井位部署论证、钻井地质设计、工程设计编制并完成钻完井工作。探井 WZ5-3E-1 井在长流组砂岩和石炭系碳酸盐岩地层均取得高产工业油气流，为进一步明确已发现的涠洲 5-3 油田的含油范围，智慧石油在 WZ5-3E-1 井东北方向 2 公里处部署并钻探了评价井 WZ5-3E-2 井，该井在流沙港组砂岩和石炭系碳酸盐岩地层均再次取得油气发现。通过上述三口井的钻探，为 WZ5-3E 井区储量估算及开发方案编制提供了丰富的资料基础。在此基础上，公司采用“整体规划、分期实施、滚动评价、高效开发”的开发策略，积极与中海油相关单位联合开展涠洲 5-3 油田储量估算及申报、涠洲 5-3 油田开发方案编制等相关研究工作，以实现涠洲 5-3 油田的高效评价、快速建产、效益开发、安全生产，实现公司海上油气田从勘探走向开发迈进快车道。

### 4、南海 22/05 合同区

按照“整体部署、分步探明、探采合一”的勘探部署思路，重点开展合同区地震资料处理、石炭系潜山精细研究与综合含油气评价等工作，在此基础上构建了南海 22/05 合同区石炭系潜山逆冲断裂构造新样式，支撑了石炭系潜山勘探部署；细化了石炭系碳酸盐岩沉积相研究，落实了合同区石炭系上统台坪亚相沉积；定量雕刻了石炭系潜山孔、洞、缝储层，落实了石炭系潜山碳酸盐岩有利储层发育区；精细分析了石炭系潜山油气运移及富集规律分析，落实了合同区潜山单向供烃的成藏模式。在地质综合研究基础上，为落实合同区潜山带油气勘探潜力及储量规模，在潜山东翼构造低部位部署第一口探井 WZ10-11-1 井，并完成该井全部钻井、录井、测井和测试等作业。该井钻遇长流组砂岩、石炭系碳酸盐岩两套油层，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碳酸盐岩油藏的滚动评价打开了新局面。按照勘探开发一体化工作模式和探采合一方案启示，钻后进一步加强长流组、石炭系两个主要含油层系的高效勘探开发评价及井位部署，为下一步储量复算做好充足准备。

### 5、南海北部湾涠洲 10-3 西油田

报告期内，南海北部湾涠洲 10-3 西油田继续完善基本设计工作，并通过最终成果专家审查，与主要承包商就合作意向、总包服务费用及具体合同条款进行谈判，提前锁定工程设施和钻完井资源，合作各方推动开发项目最终投资决策，启动开发详细设计并组建项目组团队。

### 6、蒙古 Ergel-12 区块

报告期内，公司精准把握市场机遇，充分发挥主观能动性，积极推进勘探项目的各项审批及执行，开展蒙古区块 2023 年度三维地震数据采集及现场处理工作，采集面积为 573.8 平方公里。通过组织专业技术团队优化三维地震采集施工设计，高效协调公司先进的无线节点地震采集设备的进出口及国际物流工作，成功实施并完成了大规模的三维地震采集野外施工项目。

### 7、准噶尔盆地九 1-九 5 区块

报告期内，合同区以“精细管理、技术创新、效益开发”为原则，充分利用高精度全息三维开发地震技术和精细油藏再评价，坚持“横向到边、纵向到底”的油藏评价理念，突出资源掌控，夯实油田稳产基础；围绕“增储上产降本”总目标，通过优化生产运行、科学评估等手段，保证实现 SEC 储量零修正的目标；根据油藏精描和剩余油认识，指导老区后续开发调整方向。突出老井潜力评价，石炭系补层压裂、补能开发等增产措施确保老井措施增产增效；突出专项治理，开展注汽井检管、注汽井封窜调剖，进行汽驱综合治理；突出科研攻关，探索解决油田发展瓶颈问题，根据油田生产实际，2023 年在掌控资源、油田稳产、生产工艺、信息自动化等方面，产能建设方面，继续执行和落实公司健全的地质工程一体化解决方案，技术团队深入一线，通过井震联合精准预测地层、岩性、油层及断层，提前预判钻探风险及可疑油层，突出跟踪优化调整，确保产能建设高效实施，有效保障年度开发井钻探任务的安全高效、保质保量完成，2023 年合作区全年生产原油 56.11 万吨，完成全年各项生产任务，全年安全生产无事故。

## (二) 技术服务项目

1、《渤海 09/17 合同区潜山精细成像处理及解释》项目利用公司独特的 WEFox 智能成像技术，攻关处理歧口凹陷南断阶区地震数据，大大改善了深层奥陶系地震成像品质，提高了复杂逆冲断背斜构造层位、断层成像精度，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、油气藏模式建立、探井及评价井位的优选奠定了坚实的基础；通过研究，进一步落实了奥陶系顶面、侏罗系、沙河街组、明化镇组含油层的构造及圈闭特征，为后续奥陶系潜山储层预测、油气成藏分析、综合含油气评价及井位部署提供了坚实数据基础。

2、《渤海 09/17 合同区 2023 年度综合地质研究及井位部署》项目遵循“整体部署、创新思路、突出重点、立体评价、分步实施”的原则，以最新处理的三维地震数据为基石，利用三维地震全息解释技术，对综合研究进行了深化。聚焦于奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组这四个主要勘探层系，深入分析了其构造特征、储层特性、成藏机制以及油气富集规律。通过这些分析，成功地完成了对主力油层的综合含油气评价，并据此精准地进行了井位部署。具体表现在奥陶系在构造及演化模式系统梳理、古地质及古地貌研究、缝洞储层预测、油气藏特征研究的基础上，对有利圈闭进行了综合含油气评价，认为奥陶系潜山是合同区最具潜力的含油层系之一，是下一步勘探及评价的重点方向。

3、《渤海 09/17 合同区明化镇组河道砂体刻画及综合含油气评价》项目在现有钻井、地震数据的基础上，充分运用地震地质一体化系统勘探学理论知识，结合高精度地震成像技术、断裂识别技术、多属性检测及相控智能融合技术、叠后油气吸收衰减分析技术等，开展构造解释、圈闭评价、砂体识别刻画、砂体含油气性烃类检测、断控和砂控成藏规律研究、综合含油气评价、勘探评价井位部署等工作。研究认为，明化镇组下段沉积受控于不同期次河道侧向摆动迁移，砂体叠置交错分布，由下向上逐渐增多，油气则主要集中在上述河道砂组中。合同区发育 5 个较大规模的正向构造，对明化镇组油气藏的聚集成藏起到关键作用，正向构造、油源断层、河道砂体三者耦合，在构造相对高位、断层两侧砂泥配置关系良好的优质河道砂体内油气富集成藏。

4、《渤海 09/17 合同区单井地质评价及油藏评价研究》项目重点针对完钻的 QK18-9-3 井进行单井地质评价及油藏评价工作。该井钻进奥陶系地层 502 米，发现奥陶系潜山油层，实现了奥陶系古潜山领域重大勘探突破和油气发现，打开了合同区奥陶系潜山勘探领域新局面。通过该井的成功钻探及钻后评价，落实了奥陶系地层层序、构造特征、缝洞储层分布规律、油气成藏及油气富集规律；完成 QK18-9-4d 井单井地质评价及油藏评价工作，该井的明化镇组下段油层成功钻探与油气发现，证实了合同区明化镇组河道砂体含油气潜力，同时明确了含油河道砂体地震响应特征，为下一步明化镇组下段构造岩性油气藏的整体评价及储量发现提供了重要依据。

5、《南海 22/04 合同区及周边油气成藏分析及有利目标优选》项目重点围绕石炭系碳酸盐岩潜山油藏和流沙港组砂岩油藏，以支撑合同区整体评价及井位部署为目的，完成了合同区上述主要目的层的构造精细解释及成图、缝洞储层空间雕刻、油气成藏耦合关系分析、综合含油气评价、井位整体部署及论证等工作。

6、《南海 22/04 合同区 WZ5-3E-1 井单井地质评价及油藏评价研究》项目以钻井全生命周期地质工程一体化服务为准则，以钻井地质设计、工程设计为基础，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，完成钻前设计、钻中跟踪调整、钻后综合评价等工作。

7、《南海 22/05 合同区地震资料连片处理》项目针对 22/05 合同区石炭系及内幕开展地震资料精细处理，提高目的层的成像精度。通过本项目的开展，提供了一套高品质高信噪比的地震数据，新处理成果大大提高了目的层信噪比，丰富了目的层的波组信息，满足合同区构造全息解释，缝洞储层精细预测、油藏评价等地质综合研究的需要，支撑了井位部署、论证及设计工作。

8、《南海 22/05 合同区石炭系潜山油藏评价及部署方案研究》项目重点针对石炭系碳酸盐岩潜山进行油藏评价及井位部署，利用三维地震全息解释、缝洞储层预测、精细油藏评价等技术，开展石炭系潜山综合含油气评价及井位部署方案研究。本项目完成了合同区构造精细解释、缝洞储层预测、沉积相分析、油气富集规律研究、综合含油气评价、井位部署论证等工作。

9、《南海 22/05 合同区 WZ10-11-1 井单井地质评价及油藏评价研究》项目以提供钻井地质工程一体化服务为原则，以钻井地质设计、工程设计为基础，利用钻井动、静态跟踪、综合地质研究及油藏评价技术，开展 WZ10-11-1 井单井地质评价及油藏评价，完成了钻前支撑、钻中跟踪、钻后评价等工作。结合 WZ10-11-1 井钻探成果，从地层、构造、沉积、储层等方面深入剖析，明确研究区油气成藏主控因素和油藏类型，为合同区评价井部署、涠洲 10-3N 油田储量复算提供了有利资料及数据支撑。

### 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

追溯调整或重述原因

会计政策变更

元

	2023 年末	2022 年末		本年末比上年 末增减	2021 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
总资产	2,261,364,54 1.90	1,990,442,46 1.33	1,991,308,07 9.57	13.56%	1,599,152,86 3.17	1,599,152,86 3.17
归属于上市公司股东的净资产	1,130,370,58 3.27	1,264,687,23 4.94	1,264,644,11 5.85	-10.62%	1,230,006,78 2.77	1,230,006,78 2.77
	2023 年	2022 年		本年比上年增 减	2021 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业收入	480,561,479. 26	481,221,677. 86	481,221,677. 86	-0.14%	406,385,437. 73	406,385,437. 73
归属于上市公司股东的净利润	- 128,183,987. 68	41,056,571.5 4	41,069,521.9 3	-412.11%	34,283,609.8 1	34,283,609.8 1
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	- 129,121,337. 44	38,729,108.0 4	38,742,058.4 3	-433.28%	34,034,200.6 4	34,034,200.6 4
经营活动产生的现金流量净额	- 3,181,259.76	117,180,023. 00	117,180,023. 00	-102.71%	95,987,924.9 8	95,987,924.9 8
基本每股收益 (元/股)	-0.40	0.13	0.13	-407.69%	0.11	0.11
稀释每股收益 (元/股)	-0.40	0.13	0.13	-407.69%	0.11	0.11
加权平均净资产收益率	-10.71%	3.29%	3.29%	-14.00%	2.82%	2.82%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

财政部于 2022 年 11 月发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）。根据相关规定，“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。对于因适用准则解释第 16 号的单项交易确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，公司按照准则解释第 16 号和《企业会计准则第 18 号—所得税》的规定进行追溯调整。根据上述准则要求，公司于 2023 年 1 月 1 日起施行《企业会计准则解释第 16 号》。

(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	109,500,170.16	108,061,173.85	123,210,146.78	139,789,988.47
归属于上市公司股东的净利润	2,099,626.75	-90,734,384.91	-9,006,476.69	-30,542,752.83
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,863,107.80	-90,320,137.84	-8,947,213.36	-31,717,094.04
经营活动产生的现金流量净额	43,714,243.19	20,705,445.53	-154,927.35	-67,446,021.13

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	17,565	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	18,150	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（不含通过转融通出借股份）									
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	41.17%	131,740,000.00	99,930,000.00	质押		37,342,200.00		
周子龙	境内自然人	5.33%	17,070,000.00	0.00	不适用		0.00		
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	1.53%	4,900,000.00	0.00	不适用		0.00		
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	其他	1.50%	4,800,000.00	0.00	不适用		0.00		

金 (LOF)						
陆兴才	境内自然人	1.27%	4,057,900.00	0.00	不适用	0.00
香港中央结算有限公司	境外法人	0.76%	2,418,741.00	0.00	不适用	0.00
姬莹	境内自然人	0.68%	2,170,000.00	0.00	不适用	0.00
刘九兰	境内自然人	0.66%	2,100,000.00	0.00	不适用	0.00
中国工商银行股份有限公司—华商新趋势优选灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.59%	1,873,500.00	0.00	不适用	0.00
蔡益	境内自然人	0.50%	1,597,983.00	0.00	不适用	0.00
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。					

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位：股

前十名股东较上期末发生变化情况						
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及转融通出借股份且尚未归还的股份数量		
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	
香港中央结算有限公司	新增	0.00	0.00%	0.00	0.00%	
姬莹	新增	0.00	0.00%	0.00	0.00%	
刘九兰	新增	0.00	0.00%	0.00	0.00%	
中国工商银行股份有限公司—华商新趋势优选灵活配置混合型证券投资基金	新增	0.00	0.00%	0.00	0.00%	
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	退出	0.00	0.00%	0.00	0.00%	
刘理芳	退出	0.00	0.00%	0.00	0.00%	
朱伟	退出	0.00	0.00%	0.00	0.00%	
陈旭航	退出	0.00	0.00%	0.00	0.00%	

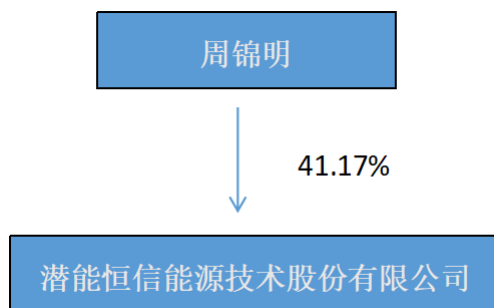
公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

(2) 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。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、在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

1、2023 年 2 月 28 日第五届第七次董事会审议通过《关于申请综合授信额度的议案》，同意向宁波银行股份有限公司北京分行申请总额不超过人民币 10,000 万元的综合授信额度，授信期限一年。向厦门国际银行股份有限公司北京分行申请总额不超过人民币 3,000 万元的综合授信额度，授信期限三年。授信形式均包括但不限于流动资金贷款、非流动资金贷款、承兑汇票、保理、保函、开立信用证、票据贴现等授信业务。实际融资金额应在授信额度内以银行与公司实际发生的融资金额为准。

2、2023 年 4 月 21 日公司第五届董事会第八次会议、2022 年度股东大会审议通过《关于提请股东大会授权董事会办理以简易程序向特定对象发行股票相关事宜的议案》，根据《创业板上市公司证券发行注册管理办法（试行）》（以下简称注册管理办法）《深圳证券交易所创业板上市公司证券发行上市审核规则》《深圳证券交易所创业板上市公司证券发行与承销业务实施细则》等相关规定，公司董事会拟提请公司股东大会授权董事会决定向特定对象发行融资额度不超过人民币三亿元且不超过最近一年末净资产百分之二十的股票，授权期限为 2022 年度股东大会通过之日起至 2023 年度股东大会召开之日止。有关内容详见公司于 2023 年 4 月 22 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

3、2023 年 4 月 21 日公司第五届董事会第八次会议、第五届监事会第七次会议审议通过《关于 2023 年度日常关联交易预计的议案》，同意 2023 年度智慧石油投资有限公司与关联方青岛锦龙智能钻井有限公司间接发生的日常关联交易总金额预计总计不超过 4,500.00 万元。有关内容详见公司于 2023 年 4 月 22 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

4、2023 年 8 月 30 日公司第五届董事会第十次会议、第五届监事会第九次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过《关于变更部分超募资金项目并增资 BVI 子公司用于实施渤海 09/17 区块勘探开采项目的议案》，基于公司项目进度及资金需求安排，公司同意将“渤海 05/31 勘探开发项目”尚未使用部分超募资金 8000 万元折合约 1,107.14 万美元投入“渤海 09/17 区块勘探开采项目”，同时同意通过金司南能源有限公司向其全资子公司智慧石油投资有限公司增资不超过 4000 万美元，用于智慧石油在中国渤海 09/17 合同区项目开展，投资总额由 4800 万美元变为 8800 万美元，增加的投资将使用部分超募资金进行投入，不足部分由自有资金补足。有关内容详见公司于 2023 年 8 月 31 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

5、2023 年 10 月 23 日公司第五届董事会第十一次会议、第五届监事会第十次会议审议通过《关于全资子公司申请综合授信额度并为子公司提供担保的议案》，为满足公司日常生产经营的资金需求，同意公司全资子公司智慧石油（克拉玛依）投资有限公司（以下简称“智慧石油克拉玛依”）向昆仑银行股份有限公司克拉玛依分行申请不超过 28,000 万人民币的综合授信额度(包括流动资金借款、银行承兑汇票和保函等)，基于昆仑银行授信要求，智慧石油克拉玛依以



准噶尔盆地九 1-九 5 项目原油销售应收账款提供质押担保，公司对全资子公司智慧石油克拉玛依上述授信提供信用担保，担保额度不超过 28,000 万元人民币，授权期限 2 年，额度在有效期内可循环使用。有关内容详见公司于 2023 年 10 月 24 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

6、2023 年 10 月 23 日公司第五届董事会第十一次会议、第五届监事会第十次会议、2023 年第二次临时股东大会审议通过《关于增加对海外全资公司担保额度的议案》，为了更好的履行准噶尔盆地九 1-九 5 区块石油合同，进一步满足准噶尔盆地九 1-九 5 区块日常经营发展的资金需求，同意公司向智慧石油投资有限公司新增总额不超过 2,000 万美元的担保额度，担保总额由原不超过 7,000 万美元增加至不超过 9,000 万美元。有关内容详见公司于 2023 年 10 月 24 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

7、2023 年 10 月 23 日公司第五届董事会第十一次会议、第五届监事会第十次会议、2023 年第二次临时股东大会审议通过《关于增资 BVI 子公司用于实施南海北部湾涠洲区块的议案》，根据南海北部湾涠洲 10-3 西油田暨 22/04 区块合同区的项目进度及资金需求安排，同意公司通过 BVI 子公司金司南能源有限公司向其全资子公司智慧石油增资 5,500 万美元，用于合同区勘探开发项目开展，投资总额由原 9,000 万美元增加至 14,500 万美元。有关内容详见公司于 2023 年 10 月 24 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

8、2023 年 11 月 14 日公司第五届董事会第十二次会议、第五届监事会第十一次会议审议通过《关于申请综合授信额度并为子公司提供担保的议案》，根据公司及准噶尔盆地九 1-九 5 项目生产经营和业务发展的需要，同意公司及全资子公司智慧石油克拉玛依向银行合计申请不超过 31,000 万元人民币的综合授信额度(包括流动资金借款、银行承兑汇票和保函等)，其中公司向中信银行股份有限公司北京分行申请总额不超过人民币 5,000 万元的综合授信额度，智慧石油克拉玛依向中国建设银行股份有限公司新疆区分行石油分行申请总额不超过 26,000 万元人民币的综合授信额度，公司对全资子公司智慧石油克拉玛依上述授信提供信用担保，担保额度不超过 26,000 万元人民币，授信期限 1 年，额度在有效期内可循环使用。有关内容详见公司于 2023 年 11 月 14 日在巨潮资讯网披露的相关公告。