

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。

南海涠洲 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 条印支期发育的挤压逆冲断裂，改变原有地层年代的认识，进而发现了受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、多区带含油叠加连片提供资料支撑。

6、《涠洲 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 次注的油气运移路径，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、《涠洲 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”次注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，石炭系潜山包络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，支撑了首口预探井 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，及新处理的高品质地震资料，在地震地质油藏一体化模式指导下，重点围绕石炭系及长流组井位部署方案，完成精细构造解释、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研究工作，落实石炭系等主要目的层构造特征，完成 WZ10-3N、WZ10-11、WZ10-11N 等 3 个构造圈闭识别与描述；完成石炭系风化壳缝洞储层预测，刻画了石炭系微地貌形态，预测了北东向、北东东向高角度裂缝及溶洞型储层的分布；模拟了涠西南凹陷 A 次注流二段主力烃源岩油气运移路径及 22/05 合同区潜在聚集成藏目标，建立差异运聚油气成藏模式；在综合含油气评价的基础上，优选 3 个有利构造圈闭；完成首口探井 WZ10-11-1 井的优选、论证，并配合完成了该井的钻井地质、工程设计等钻前准备工作。该项目支撑了 WZ10-11-1 井的部署，对勘探期第一阶段的钻探作业提供了有力支撑。

10、《蒙古 Ergel-12 区块二维地震资料处理、解释与地质研究》项目从原始单炮和原始叠加资料品质分析入手，系统研究资料处理的难点，针对静校正、低信噪比、速度场复杂、复杂构造成像效果差等问题，制定针对性的处理技术方案，获得了良好处理效果，能够满足构造解释和地质研究的需要。通过参考借鉴邻区的地震解释剖面，明确了地层层序，确定了工区的地震地质层位，对全部 9 条地震剖面进行了层位追踪和断裂系统解释，并对重点区域主要目的层进行了构造成图。在此基础上开展了区域地质结构、构造单元划分、断裂系统特征研究、构造样式分析及油气勘探潜力评价等综合地质研究。明确合同区西部是中生代凹陷发育区，实为奥力盖凹陷向北东方向的延伸，该凹陷在 Ergel-XII 区块面积约 1300 平方公里，下白垩统地层埋藏深，应为下步油气勘探的主战场。划分四大构造单元，其中中央洼槽带下白垩统各层系地层厚度大、埋藏深，是沉积沉降中心，也是生烃中心；南部断阶带发育断块、断鼻构造，是构造圈闭发育区；东部斜坡带构造平缓，但也是油气运聚的长期指向，是寻找构造-岩性圈闭的有利方向；北部牵引断鼻构造带分布狭窄，且地层产状陡峻，成藏条件复杂。研究区发育正牵引断鼻、反向断阶、顺向断阶、反转构造及断垒构造等典型构造样式，优选了 700 平方公里有利构造带，为下一步三维地震勘探部署提供了重要依据。

二、报告期内，着眼于现有区块，创新勘探理论，实现油气重大勘探突破，坚持效益开发，推动油气增储上产。

1、渤海 05/31 合同区

报告期内，按照地震地质一体化、地质工程一体化、勘探开发一体化思路，完成评价井 CFD1-2-4 井钻井、录井、测井、地层测试工作。在此基础上，同步开展单井地质评价及油藏评价、地质综合研究及井位部署、CFD1-2 油田商业性开发评价等研究工作。CFD1-2-4 井在东一段和沙一段试油测试均获得工业油流，东一段试油实现了 CFD1-2 油田控制储量升级，沙一段试油实现沙河街组勘探新突破；依托新钻井取得的成果认识，进行 CFD1-2 油田储量评价，重新落实 CFD1-2 油田馆四段和东一段原油地质储量；合同区勘探期三个阶段勘探作业已完成，智慧石油针对勘探期油气发现进行全面、谨慎的商业价值评价，并与中国海油就相关评价工作持续沟通，力争双方尽快达成一致以实现后续合同区勘探转开发。

2、渤海 09/17 合同区

渤海 09/17 区块重点针对奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组四个勘探层系开展构造精细落实、储层预测、油源分析、成藏模式分析、综合含油气评价及井位部署工作。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，并且分别进行了井位的部署及钻探，均获得了油气发现，具体成果如下：①新发现奥陶系 8 个潜山圈闭群，成藏条件有利，部署的探井 QK18-9-3 井试油获得高产油气流，日产原油 529 方，日产天然气 82320 方，实现奥陶系潜山领域重大突破；②重新认识侏罗系成藏条件有利，部署的探井 QK18-9-3 井录井显示好，测井解释油层 57 米/7 层，勘探潜力大；③发现沙河街组 18 个构造岩性圈闭，油气聚集成藏主要受构造和岩性双重控制，部署的探井 QK17-1-3d 井沙河街组发现 4 套油气层，沙一段获得工业油气流；④发现明化镇组斜坡背景下沿三组大断裂形成的岩性圈闭群，曲流河砂体油气成藏受构造和岩性双重控制，部署的探井 QK18-9-4d 井获得成功；针对四个勘探层系的钻探成功，证实了新的地质认识，明确了下一步勘探和评价方向，为后续整体勘探开发和储量评价奠定基础。

3、南海涠洲 22/04 合同区

报告期内，南海涠洲 22/04 合同区在前期地质综合研究及潜力评价的基础上，重点围绕石炭系潜山开展目标区精细研究与评价工作，完善了 WZ5-2、WZ5-3 两个潜山构造石炭系包裹面解释方案，精细刻画了石炭系缝洞储层“甜点”区，优化了第一口初探井 WZ5-3-1 井的部署方案，并完成了 WZ5-3-1 井的钻探作业，在潜山风化壳钻遇优质缝洞储层并获得油气发现，证实第一排潜山带的含油性和资源潜力，增强了合同区勘探的信心。依托高品质地震新处理资料及 WZ5-3-1 井资料，开展了钻后地质与油藏评价工作，更新了合同区油气地质认识，明确了石炭系勘探潜力区，精细落实 WZ5-2、WZ5-3 两个含油气构造。为实现储量逐步探明、滚动开发的目标，优化了 2 口探井、3 口评价井的部署方案，预期探明 WZ5-3、WZ5-2 两个含油气构造，为合同区后续加快评价步伐，由勘探转入开发指明了方向。此外，针对合同区第 2 口探井，已完成了井位目标的优选及论证工作，并启动钻井地质设计、工程设计编制及井场调查等钻前准备工作，为该井在 2023 年钻探作业做好准备。

4、南海涠洲 22/05 合同区

合同区加紧部署并开展《南海 22/05 合同区地震资料精细处理》、《南海 22/05 合同区 2022 年地质综合研究及井位部署研究》两项地球物理及地质研究项目，获得了一套满足地质油藏研究及井位部署需要的高品质的地震资料，在此基础上进行合同区地质及油藏特征研究，查明了石炭系及上覆地层构造特征，明确了石炭系潜山油藏及长流组披覆构造-岩性油藏两大勘探领域，落实了 WZ10-3N、WZ10-11、WZ10-11N 等有利构造，预测了有利储层发育区，制定了整体部署方案及实施计划，部署并完成了第一口初探井 WZ10-11-1 井的优选、论证、钻井地质工程设计、井场调查及相关作业手续办理等钻前准备工作，为该井在 2023 年第一季度顺利开钻创造了条件。

5、南海涠洲 10-3W 合同区

报告期内，在已完成的可行性研究的基础上，进入基本设计和环评阶段。2022 年上半年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工作，下半年完成了基本设计及专家审查、环评报告编制并上报政府部门审批、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。

6、蒙古 Erge1-12 区块

报告期内，公司抓住有利时机，积极发挥主观能动性，积极推进协调勘探项目施工的各项审批手续，组织技术人员优化施工设计，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，开展并完成二维地震勘探野外施工工作，共采集测线 9 条 550.9 公里，全面完成计划任务。利用公司独有的 WEFOX 地震资料处理成像技术，完成二维地震数据处理，并完成主要目标层位精细构造解释和综合石油地质评价，形成下白垩统查干组、下侏罗组地震反射层构造图，在构造特征分析和勘探潜力评价基础上，明确了下一步勘探的重点区域，并确定了下一步勘探三维地震部署范围及采集参数，进而加快了蒙古项目的勘探进度。

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、效益开发的对外合作典范”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，开展油田滚动勘探开发工作，通过开展长停井复产、修井会战、紧抓油井日常管理挖潜措施等方式稳住产量递减趋势，采取注汽井转采油井、优化注汽调控等方式挖掘生产潜力，同时加快补层措施、新井投产进度，为老区稳产注入能量，确保顺利完成全年生产经营指标。合同区全年实现原油产量为 54.2 万吨，全面完成全年生产任务。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，实时优化井位轨迹，指导钻井方案实施，有效保障年度 239 口开发井钻探任务的安全高效、保质保量完成。储量申报方面，完成《九 1-九 5 区块新增探明储量报告》编制并通过中国石油向国家主管部门提交。智慧石油严格遵循石油合同规定，完成总体开发方案编制并提交联管会。

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—银华内需精选混合型证券投资基金（LOF）	其他	1.97%	6,300,000.00						
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	1.56%	5,000,000.00						
陆兴才	境内自然人	1.31%	4,176,900.00						
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	0.59%	1,892,594.00						

蔡益	境内自然人	0.49%	1,560,983.00			
刘理芳	境内自然人	0.45%	1,440,000.00			
朱伟	境内自然人	0.36%	1,142,606.00			
陈旭航	境内自然人	0.35%	1,105,700.00			
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。					

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、2022年2月15日第五届董事会第二次会议、第五届监事会第二次会议，2022年第一次临时股东大会审议通过《关于向海外全资公司智慧石油增资并与中国海油签订重大石油合同的议案》、《关于对海外全资公司智慧石油提供履约担保的议案》同意通过金司南能源有限公司（BVI子公司）向智慧石油投资有限公司（以下简称“智慧石油”）分期增资1800万美元，同意智慧石油与中国海洋石油集团有限公司签订产品分成合同—《中国南海22/05合同区石油合同》，智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者，根据石油合同规定，智慧石油在勘探期6年内享有该区块100%勘探权益并进行地震数据采集、处理、地震综合解释、油气评价、井位部署及钻井等，且合同区内任一商业油气发现，智慧石油享有49%的开采权益。为保证《中国南海22/05合同区石油合同》的顺利履行，同意潜能恒信作为智慧石油实际控股股东为智慧石油提供履约担保，潜能恒信将向中国海油作出保证，被担保人智慧石油会按时履行石油合同项下全部义务。预计勘探期6年担保总金额不超过1800万美元或者同等金额人民币。有关内容详见公司于2022年2月16日在巨潮资讯网披露的相关公告。

2、2022年4月22日公司第五届董事会第三次会议、第五届监事会第三次会议，2021年度股东大会审议通过《关于2022年度日常关联交易预计的议案》同意2022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10,000万元；根据关联方苏尼特右旗维光科技有限公司（以下简称“维光科技”）勘探开发部署计划，预计公司与维光科技发生的日常关联交易总金额不超过1,400万元。有关内容详见公司于2022年4月23日在巨潮资讯网披露的相关公告。

3、2022 年 4 月 22 日公司第五届董事会第三次会议、第五届监事会第三次会议，2021 年度股东大会审议通过《关于出售参股公司股权暨关联交易的议案》同意将持有的青岛北方潜能海洋工程有限责任公司 10%的股权转让给控股股东一致行动人周子龙先生控股公司青岛锦龙智能钻井有限公司。本次股权转让价格为人民币 15,000 万元。转让事宜，并授权公司管理层负责办理相关工商变更手续。有关内容详见公司于 2022 年 4 月 23 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

4、2022 年 4 月 22 日公司第五届董事会第三次会议审议通过《关于向银行申请综合授信额度的议案》根据公司经营和发展的需要，同意宁波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，授信期限一年。授信形式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。有关内容详见公司于 2022 年 4 月 23 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

5、2022 年 4 月 22 日公司第五届董事会第三次会议，2021 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 2021 年度股东大会通过之日起至 2022 年度股东大会召开之日止。有关内容详见公司于 2022 年 4 月 23 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

6、2022 年 8 月 24 日公司第五届董事会第五次会议、第五届监事会第五次会议审议通过《关于申请综合授信额度并为子公司提供担保的议案》根据公司经营和发展的需要，同意公司及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”）向银行合计申请不超过 35,000 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 30,000 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 29,000 万元人民币，授权期限 1 年，额度在有效期内可循环使用。有关内容详见公司于 2022 年 8 月 25 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

7、2022 年 10 月 16 日公司第五届董事会第六次会议、第五届监事会第六次会议审议通过《关于申请综合授信额度并为子公司提供担保的议案》根据公司经营战略需要，同意公司及全资子公司智慧石油投资有限公司向杭州银行北京分行合计申请不超过 4,000 万元人民币的综合授信额度，公司对全资子公司智慧石油投资有限公司授信额度提供保证担保，预计总额度不超过人民币 4,000 万元。授信期限一年。授信形式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。有关内容详见公司于 2022 年 10 月 16 日在巨潮资讯网披露的相关公告。

8、2022 年 10 月 16 日公司第五届董事会第六次会议审议通过《关于注销合资公司的议案》根据发展战略规划、后续经营计划，为提高管理效率，降低运营成本，同意注销合资公司潜能恒信地震服务香港有限公司及其全资子公司北京潜能工程服务有限公司，并授权公司管理层依法办理相关清算和注销事宜。有关内容详见公司于 2022 年 10 月 16 日在巨潮资讯网披露的相关公告。