

## 潜能恒信能源技术股份有限公司

### 渤海 09/17 重大合同进展公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

#### 一、合同签署情况

潜能恒信能源技术股份有限公司（以下简称“潜能恒信”或“公司”）海外全资子公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD. 以下简称“智慧石油”）通过参与中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油”）组织的海上对外开放区块招商，取得渤海 09/17 区块勘探开发权益，并于 2019 年 4 月 12 日与中国海油签订了产品分成合同——《中国渤海 09/17 合同区石油合同》，智慧石油成为渤海 09/17 合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。

#### 二、合同履行情况

渤海 09/17 合同区联合管理委员会（以下简称“联管会”）近日召开 2023 年第一次联管会会议。会议通过了 2023 年度勘探工作计划及预算，并对 2023 年度上半年取得的重要成果进行了全面总结，同时对 2023 年下半年工作做了进一步安排部署。

2023 年度上半年合同区重点工作及成果如下：

1、按照“整体部署、立体勘探、分步实施”的原则，智慧石油完成了渤海 09/17 合同区沙河街组、明化镇组、侏罗系、奥陶系四个勘探领域的整体油气评价与井位部署，并完成了 QK18-9-3 井及 QK18-9-4d 井的钻探工作，在奥陶系、侏罗系、明化镇组均发现油气层。QK18-9-3 井钻进奥陶系潜山内幕 502 米，发现奥陶系潜山油层。针对奥陶系上部风化壳 99 米地层进行酸压解堵作业求取产量，试油结果为 13.49mm 油嘴自喷，日产原油 529.56 立方米（约 3703 桶），日产气 82320 立方米。该井实现了合同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。QK18-9-4d 井于明

化镇组下段钻遇油层，经测井解释对比，该井在 1523 米左右钻遇的油层与合同区内 17-3 老油田开发的明化镇下段油藏为同一套的产油层。其储量计算和产能参数可以参考 17-3 老油田类推计算，为节约作业成本，采用 MDT 测试和井壁取芯验证代替周期长费用高的常规试油作业方式，井壁取芯为褐色油浸细砂岩，物性较好。该井的明化镇下段油层成功钻探与油气发现，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。

2、利用精细地震地质一体化解释技术，紧紧围绕奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组四个层系开展项目研究，对四个勘探层系构造进行精细解释、沉积储层多参数预测、油气成藏规律分析、综合含油气评价及初探井井位部署论证。

### 三、2023 年度下半年工作计划

根据前期奥陶系、侏罗系、沙河街组、明化镇组 4 个勘探层系的含油气综合地质评价和钻探成果，确定了“整体部署、立体评价、重点突出、探采合一”的勘探开发一体化思路，扩大油气发现规模。2023 年下半年将进一步夯实合同区整体评价工作，优选部署 2 口探井进行钻探。具体工作计划如下：①对已发现的 QK18-9-3 奥陶系优质潜山，部署探井一口，评价 QK18-9-3 构造含油气规模并进行储量申报工作，力争实现早日投产。②针对奥陶系低位潜山圈闭部署一口探井，同时对沙河街组已获得工业油流的 QK17-1-3d 井、QK17-1-1 井、QK18-9-1 井区砂岩断块油藏进行整体评价和储量申报工作，该井兼探合同区北部明化镇岩性圈闭含油气情况。

### 四、对公司的影响

根据联管会批准的 2023 年度计划和预算，其中地球物理及地质研究相关工作拟计划由母公司潜能恒信承接，由此可能增加母公司潜能恒信 2023 年主营业务收入，但在公司合并报表中收入与子公司智慧石油勘探支出相抵消。

工作计划中钻井作业将采用招标方式确定供应商，鉴于海上钻探需要的审批复杂，公司计划部署井位钻探总包服务及相关配套服务的招投标工作，各类海上钻探作业许可手续的办理，存在不确定性。

公司将及时公告钻井作业相关审批情况、钻井平台确定、钻井工程实施、油气显示、试油情况等，并根据具体事项，严格按照深圳证券交易所相关规定及时

履行信息披露义务，公司财务部将就具体事项初步测算对公司净利润的影响，请投资者关注相关公告内容。

特此公告。

潜能恒信能源技术股份有限公司

董 事 会

2023年7月12日