



证券代码： 300191

证券简称： 潜能恒信

公告编号： 2023-003

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的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、合同背景

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、合同进展情况

按照“整体部署、立体勘探、分步实施”原则，智慧石油分别对渤海 09/17 合同区沙河街组、明化镇组、侏罗系、奥陶系四个层系领域进行油气勘探部署及钻探。QK18-9-4d 井于 2022 年 12 月 28 日正式开展钻井作业。有关该井的具体情况详见 2023 年 1 月 3 日刊登在中国证监会指定创业板信息披露网站上的《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》。

QK18-9-4d 井位于离合同区内 17-3 老油田东北侧 1000 米左右的 QK18-9 构造斜坡带，其勘探目的为摸清 Nm 明化镇下段曲河道岩性油藏勘探潜力和规模。截止到目前 QK18-9-4d 井已经完成了全部钻井、录井、测井及 MDT 测试、井壁取心等作业，完成预期勘探的地质任务。

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。

三、QK18-9-4d井对公司财务的影响

QK18-9-4d 井钻探成功，有关该井钻前准备、钻井及配套服务合同所有支出将暂时予以资本化，对公司 2022 年度及 2023 年度经营业绩无影响。

根据石油合同的约定，当合同区内的油田开始商业性生产之日后，合同区所发生的勘探费用将从合同区内任何油田所生产的原油中，按照确定的原油价格折算成原油量后，以原油实物的方式回收。

若渤海 09/17 合同区在石油合同合同期内最终发现油气田并进入开发生产阶段，智慧石油支付的勘探费用将通过原油产量中投资回收油部分进行回收；若渤海 09/17 合同区在石油合同合同期内最终未能发现油气田或未能进入开发生产阶段，智慧石油支付的勘探费用将视作其损失。

四、风险提示

(1) 智慧石油承担 100%勘探权益并承担全部勘探费用，投入大、风险高。QK18-9-4d 井的钻探成功，该井钻前准备、钻井及配套服务合同所有支出将暂时予以资本化；

(2) 本项目除石油勘探开发常规具有的地下地质多因素制约的资源风险外，还存在不同于陆地的海上环境因素风险。

(3) 合同勘探期整体时间较长，且对合同区的油气资源预估仅为公司内部地质、油藏专家团队根据该区块公开资料及区块周边探明情况预估，并未聘请权威第三方对该区油气资源进行评估，尚存在较大不确定性，实际油气资源量将根据勘探最终结果确定。

渤海 09/17 合同区目前仍属于勘探期，QK18-9-4d 井仅为初探井，储量规模还需钻探评价井落实储量、评价商业价值，且距离油气开发生产阶段仍需较长时间。公司已在历次的定期报告中多次披露了上述重大合同风险提示，若勘探成功，发现储量是否具有经济可采性须待勘探结果确认，存在不确定性，未来收益也存在远期性特点；若勘探成功，也存在后续开发生产的风险以及发展战略转型导致的经营风险等，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1月18日