

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2022-048

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、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”或“国家公司”）组织的对外合作招标，取得了中国渤海 09/17 区块勘探开发权益。2019 年 4 月 12 日智慧石油与中国海油签订了为期 30 年的产品分成合同——《中国渤海 09/17 区域合同区石油合同》（以下简称“石油合同”），智慧石油成为合同区内勘探作业、开发作业和生产作业的作业者（以下简称“合同者”）。根据石油合同约定，09/17 区块勘探作业所需的全部勘探费用由合同者提供，如 09/17 区块内有商业油气发现，合同者享有最少 49%的开采权益，生产期为 15 年。

二、合同区勘探进展情况

经公司技术团队前期研究及综合评价，渤海 09/17 合同区油气运聚条件优越，沉积储层物性良好，圈闭落实、可靠。QK18-9 构造周边已经发现多个含油气构造和油气田，其西南侧为 QK17-3 油田，主产油层为明下段；东北侧为 QK18-2 油田，主产油层为沙河街组。

鉴于合同区 QK18-9 构造在沙河街组已经发现高产油气流井，说明深部油源充足，但该区块深层潜山发现奥陶系灰岩新领域，圈闭多、潜力大，尚未钻探。经公司技术团队综合含油气地震地质评价工作，认为奥陶系灰岩潜山具有构造圈闭多、缝洞储层发育、油源条件充足、含油气规模大等特点。为了尽快落实其奥陶系灰岩潜山整体含油气性，同时兼探评价沙河街组含油气规模，预探明化镇组下段含油气性，最终优选部署合同区第三口探井 QK18-9-3 井。因此，QK18-9-3 井具有多个勘探目的层的特点，主要目的层为奥陶系灰岩潜山，勘探意义重大。

截至目前，智慧石油已完成合同区 QK18-9-3 井的井位部署论证、钻井地质

设计、工程设计、海况调查等钻前准备工作，根据钻井总包服务商整体作业安排，QK18-9-3 井将选用更为经济型的渤 12 钻井平台替换国海国裕平台进行钻探，目前相关海上钻探作业许可手续办理已经全部办完。根据钻井承包商的工作计划安排，QK18-9-3 井将于 2022 年 11 月 1 日正式开展钻井作业。

(一) QK18-9-3 井基本情况如下：

井 名	QK18-9-3
井 别	初探井
地理位置	位于渤海湾西部海域、合同区南部
设计井深	3550 米
作业时间	2 个月左右

(二) 钻井总包服务

1、钻井总包服务商

公司名称：中海油田服务股份有限公司

注册资本：47.72 亿元

法人代表：赵顺强

设立时间：2001 年 12 月 25 日

注册地址：天津市滨海高新区塘沽海洋科技园海川路 1581 号

中海油田服务股份有限公司（中海油服，China Oilfield Services Limited 或 COSL）是全球较具规模的综合型油田服务供应商。隶属中国海油，具有物探采集和工程勘察、钻井、油田技术、船舶服务等“四大板块”专业服务的独特优势，具有相对完整的油气勘探、油田开发以及油田生产等服务链条，可为客户提供各种单项服务和总包一体化服务。

COSL 拥有 50 多年的海上作业经验、配套的后勤基地和高效的支持保障系统，能够提供各种优质服务。拥有较完整的研发体系和服务保障体系，拥有一批具有自主知识产权的高端技术和装备，以及经验丰富的多学科技术服务专家支持团队，能为客户提供高端技术服务和解决关键技术难题。

中海油服具备行业影响力的大型装备运营与保障能力、较强的抵御风险能力。具有全球领先的油田服务大型装备，资产结构合理，坚持执行轻资产发展思路，具备相对的低成本优势。具有较为成熟的全球服务网络，并与主要国际石油

公司和国家石油公司建立了长期稳定的客户关系，国际市场开拓卓有成效，全球化运营稳步推进。拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。拥有一流的高素质员工队伍，执行力强，拥有拼搏奉献的“石油精神”。

2、钻井总承包合同的主要内容：

根据发包方钻井地质设计、工程设计，承包商将使用渤 12 平台为发包方进行钻井总包作业。本次钻井总包作业含钻井、固井、录井、测井、定向及船舶运输等钻井及配套服务。只有达到合同规定的总包深度（包含规定的总包深度与公司根据实际钻探情况增加的钻井深度）并完成承包商在本合同中的其它承包义务之后，才能按规定价格向承包商付款。在总包的基础上进行钻井作业期间，承包商应执行和管控钻井作业，并承担本合同规定的义务和责任承包商也应认可智慧石油在作业期间给与的意见和建议，如果建议是合理的和可接受的，承包商应按照双方商定的步骤进行工作。承包商和发包方同意特殊测井、完井试油、待命等期间作业可以按照“日费率基础”执行。

合同自双方签字之日起生效。合同应持续有效，直至该油井的钻井、完井或弃井作业已经完成而且智慧石油让出了钻井平台。

（三）钻井配套服务基本情况

确定中海艾普油气测试（天津）有限公司（简称“中海艾普”）承担渤海 09/17 合同区 QK18-9-3 井试油工作。

中海艾普成立于 2007 年是中国海油下属一家从事测试技术服务的公司，其作业区域遍布渤海、南海西部、南海东部及东海海域。在长期的对外合作中，中海艾普的技术服务能力及设备装备水平在国内始终处于同行业的领先地位，为中外著名油公司提供超过 1000 井次的综合测试服务，在海洋石油工程领域拥有较高的知名度和影响力。

（四）QK18-9-3 井钻井及配套费用

根据联管会通过的 2022 年工作计划及预算并结合各项服务招投标结果，QK18-9-3 井钻前准备阶段相关支出（海况调查、地质设计、工程设计、海域使用等）、钻井总包、钻井配套服务、套管等大宗物料及后续钻井达到预定目标后试油服务等全部费用预计不超过 1150 万美元。实际作业期间应对复杂地质、恶劣天气等情形下智慧石油将另行适用日费率支付相关报酬，鉴于海上作业情况复

杂，最终钻井相关费用需待钻井作业完全实施完毕后以实际发生工作量确定。

三、钻井作业实施对公司的影响

若 QK18-9-3 井钻井成功并取得较好油气显示发现，智慧石油将针对 QK18-9 构造油藏地质储量进行进一步论证。上述钻前准备、钻井及配套服务合同所有支出将暂时予以资本化；如果钻井失败，相关钻前准备、钻井及配套服务合同支出将计入公司当期损益。

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。若如合同期内没有发现油气田，智慧石油所发生的勘探费用将视作其损失。

公司已在历次的股价异动公告、定期报告及重大合同公告中多次披露了渤海 09/17 合同区石油合同风险提示，包括勘探不成功的风险；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

2022 年 10 月 31 日