

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2022-001

潜能恒信能源技术股份有限公司

渤海 05/31 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”）组织的国际公开招标，取得了渤海 05/31 区块勘探开发权益，并于 2013 年 9 月 16 日与中国海油签订了产品分成合同——《中国渤海 05/31 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、开发、生产作业的作业者。

石油合同签署以来，智慧石油组织专家及技术人员开展系列三维地震处理解释一体化和地震地质一体化研究工作，明确了浅层明化镇组、中层馆陶组和东营组、深层奥陶系 3 个含油气层组，并先后对合同区 3 个含油气层组开展了钻探作业，成功发现了 CFD1-2 构造馆陶组、东营组油藏及 CFD2-4 构造东营组油藏。其中 CFD1-2 构造部分油藏发现探明储量已获自然资源部主管部门的评审备案，控制储量已由中国海油评审备案（具体详见 2021 年 5 月 25 日中国证监会创业板指定信息披露网站-巨潮资讯网《潜能恒信能源技术股份有限公司关于渤海 05/31 区块储量新增报告通过评审备案的公告》）。

智慧石油原计划 2021 年度部署实施评价井 CFD2-4-3 井以进一步落实 CFD2-4 构造油藏含油面积和 2P 储量规模，并沿用 QK18-3-1 井采办确定的最终钻井总包及其他各项配套服务商。CFD2-4-3 井原计划在 QK18-3-1 井完钻之后开钻，作业周期约 2 个月左右（具体详见 2021 年 11 月 22 日中国证监会创业板指定信息披露网站-巨潮资讯网《潜能恒信能源技术股份有限公司渤海 05/31 重大合同进展公告》）。

二、合同区勘探进展情况

经公司技术团队进一步评价，认为 CFD2-4-3 井储层分布和联通上仍存在一

定不确定因素，需进一步深化储层预测和分布规律研究。经联管会同意，渤海 05/31 合同区 2021 年度部署实施评价井由 CFD2-4-3 井变更为 CFD1-2-4 井，主要任务为评价馆四段和东一段，控制储量升级。CFD1-2-4 井位于 CFD1-2 含油气构造东部断块，紧邻南堡 1 号断层，成藏条件优越。北侧相邻断块为 CFD1-2 探明含油区，东侧为 CFD2-4-1 井已发现油气流，西侧的海 3 井试油为油层。

智慧石油已完成合同区 CFD1-2-4 井的井位部署、钻井地质设计、工程设计、海况调查等钻前准备工作，CFD1-2-4 井将继续选用国裕钻井平台进行钻探。根据目前海上钻探作业许可手续办理情况，经海事等部门安排，国裕钻井平台于 2021 年 12 月 31 日正式从渤海 09/17 合同区 QK18-3-1 井井位拖航至 CFD1-2-4 井井位开展相关钻井作业。

(一) CFD1-2-4 井基本情况如下：

井 名	CFD1-2-4
井 别	评价井
地理位置	位于渤海西部海域，合同区东部
设计井深	3000 米
作业时间	2 个月左右

(二) 钻井总包及配套服务商情况

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

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，承包商将根据发包方指定国裕平台以及平台运营管理服务、固井服务等基础上为发包方进行钻井，钻井深度应达到总包深度。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。

2、固井技术服务商

确定斯伦贝谢中国海洋服务公司(简称“斯伦贝谢”)为 CFD1-2-4 井提供固井技术服务,项目包括常规固井、盖帽作业、挤水泥、BOP 试压、地漏测试、水泥塞等。

斯伦贝谢是全球知名油田技术服务公司,拥有全球范围内强大的石油技术专家团队,具有综合实力的钻井技术服务,涵盖了旋转导向、地质导向、随钻测量、泥浆与固控、钻头、涡轮钻井、录井等全方位的钻井优化技术,致力于为各类钻井挑战提供高效的综合技术解决方案;通过可靠的固井技术保证井筒完整性。

3、试油服务商

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 05/31 合同区 CFD1-2-4 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。

4、录井服务商

确定中国石油集团渤海钻探工程有限公司第一录井分公司(简称“渤钻一录”)为 CFD1-2-4 井提供综合录井服务,录井项目包括工程录井、钻时录井、岩屑录井、岩心录井、荧光录井、气测录井、钻井液录井和压力监测等。

渤海钻探工程有限公司第一录井分公司是中国石油系统首家成立的专业化

录井技术服务公司，公司总部位于中国天津滨海新区，公司主要承担现场录井技术服务、录井资料解释评价、井场信息技术服务、录井系列产品的研发制造、地质综合研究业务等，是中国石油集团公司工程技术服务资质企业，现有各种录井队伍百余支，均获得中油集团公司工程技术服务资质甲级、乙级队资质认证。渤海钻探第一录井公司有地域优势，在冀东油田、大港油田、渤海湾项目等多年的环渤海湾地区陆上、同海域海上具有丰富的作业经验。

5、测井服务商

确定中国石油测井有限公司天津分公司（简称“中油测井”）为 CFD1-2-4 井提供测井服务，测井项目包括标准测井、对比测井、放大测井、组合测、声、放、磁、地层测试取样以及井壁取心等。

中油测井（原中国石油集团渤海钻探工程有限公司测井分公司）成立于 1980 年，是集裸眼井测井（含井壁取心）、射孔、套管井测井和测井资料评价四项业务为一体的专业化技术服务公司。具备在陆地、海洋、沙漠、山地等各种复杂环境下提供技术服务的能力。

6、船舶服务商

确定天津海源海事服务有限公司、天津开发区海润海上设备服务有限公司为 CFD1-2-4 井提供运输船及守护船等服务。

（三）CFD1-2-4 井钻井及配套费用

根据联管会通过的 2021 年工作计划及预算并结合各项服务招投标结果，CFD1-2-4 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）、钻井总承包、钻井配套服务及后续钻井达到预定目标后试油服务等合同合计金额预计不超过 950 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 CFD1-2-4 井钻井成功并取得较好油气显示发现，智慧石油将针对 CFD1-2 构造油藏地质储量进行进一步论证，并通过中国海油向自然资源部主管部门继续

申请石油天然气探明储量新增评审备案，实现储量升级。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05/31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1月4日