潜能恒信能源技术股份有限公司

涠洲 10-3 西油田暨 22/04 区块合同区重大合同进展公告

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,与洛克石油(渤海)公司(以下简称"洛 克石油") 共同取得了中国南海北部湾涠洲 10-3 西油田暨 22/04 区块合同区勘 探开发权益, 并于 2018 年 7 月 3 日与中国海油签订了为期 30 年的产品分成合同 ─《中国南海北部湾涠洲 10-3 西油田暨 22/04 区域合同区石油合同》(以下简 称"石油合同"),智慧石油和洛克石油成为合同区内勘探作业、开发作业和生 产作业的联合作业者。

二、合同履行情况

近日南海北部湾涠洲 10-3 西油田暨 22/04 区块召开第三次联管会会议,本 次会议分别通过了南海北部湾涠洲10-3西油田2020年度勘探工作计划和预算及 南海北部湾涠洲 22/04 合同区勘探工作计划和预算,并对合同区 2020 年度上半 年工进行了总结并对下步工作进行了部署,具体情况如下:

(一) 南海北部湾涠洲 22/04 合同区:

上半年紧紧围绕原始地震资料的精细再处理、地质综合研究工作,对合同区 进行研究,具体工作如下:

1、以公司独有的标准化处理方案,完成合同区三维地震数据精细处理,新 处理地震资料成像质量明显改善,地层接触关系清晰可辨,潜山内幕成像改善明 显、地质特征更加丰富,为合同区勘探目的层的研究提供了有力数据支撑;

2、以新三维地震数据为基础,按照"处理解释一体化、叠前叠后一体化、 地质物探一体化"的整体研究思路,完成区内地层对比、井震联合标定解释、构 造圈闭研究及潜山内幕有利储层预测等综合地质研究工作,明确合同区内 4 个具 有较好油气成藏的勘探潜力领域;

下一步合同区计划将围绕有利勘探目标的评价开展工作:

- 1、为提高重点构造及潜山储层含油气性特征识别,计划进一步购买合同区周边 22/05 区块原始地震资料,开展合同区目标层系的三维地震资料连片处理,提高勘探精度和成功率:
- 2、开展三维地震数据连片精细解释、潜山缝洞储层预测、成藏规律和特征 分析及含油气目标综合评价工作,最终落实探井井位。
 - (二) 南海北部湾涠洲 10-3 西油田:

上半年紧紧围绕油藏方案优化、钻完井及海洋工程降本增效的 0DP 开发方案等方面开展研究工作:

- 1、地质油藏研究方面,采用多种方案比选的方式进行开发方案的优选;
- 2、钻完井研究方面,调研不同的分包方式以达到降低成本的目的;
- 3、海洋工程研究方面,调研不同合作模式以达到降低成本的目的。

下一步将继续围绕方案优化、钻完井及海洋工程新技术及新合作模式的调研工作,便于进入开发阶段,具体工作安排如下:

- 1、进一步深化地质认识、优化地质模型,评价了东区开发对西区的影响, 并进一步优化开发方案,对比分期开发的优劣;
- 2、与中国海油进一步交流,考虑井数优化的可能性并调研其它可能的开发新技术,提高开发效果和采收率:
- 3、继续研究和优化地质油藏,根据油藏的变化,继续钻完井可研工作;同时商务上开始接触预询价中最有竞争力的公司。工程方案上根据前期研究和市场调研的结果,在技术上进行细化。

三、对上市公司影响及风险提示

公司财务部门根据中国海油已批准的年度预算初步测算,因执行南海北部湾 涠洲 10-3 西油田及南海北部湾涠洲 22/04 合同区石油合同,预计智慧石油 2020 年度将投入各项勘探费用约 2,600 万元,其中,行政管理费、第三方物探研究等 约 1800 万元将计入当期费用,10-3 西油田开发方案编制等约 800 万元将暂时予以资本化。

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,按照石油合同相关条款 确定的原油价格折算成原油量后,以原油实物的方式回收。若如合同区内没有发 现油气田,智慧石油所发生的勘探费用将视作其损失。

特此公告。

潜能恒信能源技术股份有限公司 董事会 2020年8月18日