



证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2025-036

潜能恒信能源技术股份有限公司 关于蒙古 Ergel-12 区块重大合同进展公告

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”）于 2016 年 9 月 9 日与蒙古国矿产石油局在乌兰巴托签署《Ergel-12 合同区产品分成合同》。海外全资子公司智慧石油以自有资金在蒙古国设立智慧石油蒙古有限责任公司（英文名称：SMART OIL MONGOLIA LLC），作为 Ergel-12 区块项目运营管理公司。

公司 2018 年 6 月 25 日召开的第三届董事会第二十六次会议审议通过《关于蒙古 Ergel-12 区块勘探开发项目变更实施主体及实施地点的议案》同意公司将募投项目蒙古 Ergel-12 区块勘探开发项目的实施主体由公司海外全资子公司“智慧石油投资有限公司”变更为公司海外全资子公司“智慧油气投资有限公司”（以下简称“智慧油气”）。

智慧油气享有蒙古国 Ergel-12 区块石油勘探开采权益，智慧油气以自有资金在区块开展地震数据采集、处理、综合地震地质解释、油气评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，勘探井若有油气发现，经蒙古国政府确认储量并批准开采作业计划，智慧石油将开展相关开发建设活动开采石油。（具体情况详见巨潮资讯网 2016 年 6 月 23 日、2018 年 6 月 26 日发布的《重大合同中标公告》《关于蒙古 Ergel-12 区块勘探开发项目变更实施主体的公告》）

二、合同区勘探进展情况

蒙古 Ergel-12 区块作为公司海外油气战略重要布局，在母公司潜能恒信核心找油技术支撑下，充分发挥采集-地震-地质-工程一体化技术、管理优势，已完成前期二维、三维地震采集、处理、构造解释、地质综合研究、区带评价及井位部署工作。结合周边类似已发现油气盆地及同一盆地已钻井对比，锁定合同区发育 5 套主要含油气层系。通过构造研究落实有利成藏背景、层序地层学研究预

测有利砂体展布规律、烃源岩评价明确资源潜力、成藏分析锁定有利圈闭及目标，在综合研究基础上完成了整体井位部署，2025年度优化设计并部署了4口探井井位，为该区油气勘探规模发现、实现多领域突破打下基础。

蒙古 Ergel-12 区块 2025 年度计划实施的 4 口探井的钻探总包服务将由公司蒙古国全资工程服务公司潜能恒信蒙古勘探开发工程服务有限公司（以下简称“潜能蒙古”）承接，其中钻机及部分钻井配套设备等服务由公司控股股东、实际控制人周锦明先生控股的天津锦龙智慧钻井有限公司（以下简称“天津锦龙”）及其控股关联公司提供。

截至目前，蒙古 Ergel-12 区块首口探井“智慧 1 井”已完成蒙古国政府钻探开工全部审批，相关营地建设、设备动迁等钻前准备工作已准备就绪，2025 年 6 月 9 日正式开钻，具体情况如下：

（一）钻井总包服务商

1、潜能恒信蒙古勘探开发工程服务有限公司

地 址：蒙古人民共和国乌兰巴托市

法定代表人：周锦明

注册资本：10 万美元

公司类型：有限责任公司

经营范围：地震采集工程服务，油田技术服务；钻探施工的技术服务；石油勘探的工程技术咨询服务；石油化工设备的销售和租赁；贸易。

股权结构：



（二）蒙古 Ergel-12 区块钻井及配套费用



根据蒙古 Ergel-12 区块勘探工作计划和预算，钻前准备阶段支出、钻井总包、钻井配套服务及大宗物料等全部费用预计不超过 1,300 万美元。其中，综合考虑作业周期及预算费用控制，潜能蒙古选用公司控股股东、实际控制人周锦明先生控股的天津锦龙及其控股关联公司提供的钻机及钻井配套设备服务，服务费用预计总计不超过 5,000 万元人民币。（具体内容详见公司于 2025 年 4 月 2 日在巨潮资讯网披露的《关于 2025 年度日常关联交易预计的公告》）

实际作业期间应对复杂地质、恶劣天气等情形下智慧油气将另行适用日费率支付相关报酬，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

若蒙古 Ergel-12 区块钻井成功并取得较好油气显示发现，智慧油气将针对奥力盖凹陷东凹中部凸起带构造油藏开展评价及储量估算工作，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，当合同区进入开采阶段，合同方全部承担石油勘探、建设、开采及撤离相关的所有费用，可回收的成本从开采石油产量按照一定比例回收。回收方式可以在发生销售的当月以成本油分成比例回收其相关支出，可回收成本余额应在随后的月份结转，直到完全回收全部的可回收费用，成本回收部分需由政府审计机构对可回收成本进行审计和认证。

公司已在历次定期报告及重大合同公告中多次披露了蒙古 Ergel-12 区块石油合同风险提示，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

2025 年 6 月 10 日