

洲际油气股份有限公司

关于全资子公司签订重大经营合同的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示：

1、本合同面临以下风险

●国际环境风险

中东地区的地缘政治、伊拉克政治局势、政策变化可能影响项目进度或增加合规成本。

●工期延误风险

若发生不可抗力因素，导致供应链中断、关键设备延迟交付、用工等问题，将导致项目不能如期完成临时验收。公司将积极督促华油惠博普科技股份有限公司（以下简称“惠博普”）按照合同约定推进项目，协调解决工期延误的风险。

●汇率波动风险

本合同采用美元结算，受到全球经济及宏观政策等各类因素的影响，人民币兑美元汇率波动存在高度的不确定性。公司会高度关注汇率市场变化，合理安排结汇时间。

●地域风险

根据中信保 2025 年 10 月 16 日发布的《国家风险分析报告》，伊拉克国家整体风险等级为高风险。NK 项目所在迪亚拉省，中信保对该区域承保要求较高，需具备安全保障方案及高等级付款保障。

公司将密切关注该地区的地域风险，实施有效的安防措施，来保障项目的顺利建设投产。

●可实施成本回收前的付款风险

截止 2025 年底，NK 项目正在执行合同 12 个，总计合同金额 3.19 亿美元；截止 2025 年底 NK 项目总支出 7000 万美元；NK 项目 2026 年资金需求预计为 9670 万美元。而：

(1) EPC 项目付款周期为 18 个月（至 2027 年 5 月 31 日完成临时验收），相关地面设施完工后油田才能投产，随即可以启动成本回收带来现金流入用于支付工程款项。

(2) O&M 运维期限付款周期为 36 个月（自临时验收日起至 2030 年 5 月 30 日完成最终验收）。

但根据公司与伊拉克政府的约定，NK 项目运营模式是成本回收+利润分成模式。按照洲际油气与伊拉克政府签订的 NK 项目合同，NK 老油田达到目标产量后即可启动成本回收，但在达到目标产量前是无法启动成本回收的，而公司与惠博普的工程合同必须依据项目进度进行付款，因此在达到可启动成本回收的产量前，公司必须按照工程进度，依托于自有资金或自筹资金来支付工程款项，存在一定的支付风险。

公司将通过现有项目的运营、深度挖潜，提高现有项目的现金流和利润，以及通过其他融资途径来解决可成本回收前的支付压力。

●可实施成本回收后的付款风险

NK 老油田在达到目标产量后即可启动成本回收，前期积累的可回收成本按季度提交发票进行报销，支付方式为提油权。伊拉克政府会按季度将对应提油权打到公司 NK 项目账户上，然后公司根据项目执行进度向惠博普支付工程款。

在成本回收合同模式下，伊拉克政府作为主体的按季履约保障，且资金规模随产量提升持续充裕，回款路径直接划转至项目专户，可确保工程款根据项目执行进度及时、足额支付。

但根据伊拉克项目的运营机制，成本回收的金额需要得到伊拉克政府的认可，并核算确认后才能支付给公司，具有一定的审核周期、比例限制和可能的金额确认差异。同时公司 NK 项目最终获得的是提油权，而提油权也需要经过销售后才能实现现金回流。

因此一是有可能存在当期现金流回收不足；二是若公司多个项目的资金需求集中出现，或者某一个项目的现金流不及预期，可能会对公司整体流动性产生影响，进而影响 NK 项目工程款的及时支付。

公司将加强与伊拉克政府的沟通和协调，争取加快成本回收的周期，减少确认金额的差异，同时加强公司现金流的调配和管控，规避可实施成本回收后的付款风险。

●原油变现风险

公司于2025年9月24日披露了《关于洲际油气股份有限公司与关联方签署〈伊拉克项目原油承销框架协议〉暨关联交易的公告》，对公司与关联方 GEOJADE RESOURCES PTE. LTD.（以下简称“GRL公司”）就伊拉克项目原油销售签订《伊拉克项目原油承销框架协议》的相关事项进行了公告。协议约定公司委托GRL公司作为公司伊拉克原油的独家销售商，实际发生销售业务还需根据《上市公司自律监管指引第5号——交易与关联交易》规定的日常关联交易进行审议和信息披露。公司通过成本回收获得原油，由GRL公司销售变现后转为公司现金。

尽管GRL公司已依法设立并正常运营，具备一定的资金实力及贸易授信支持，但鉴于其成立时间较短（成立于2024年8月），经营历史相对有限，同时原油贸易业务本身受国际油价波动、市场供需变化、信用风险、运输安排及结算周期等多重因素影响，具有较强的不确定性。因此，在《伊拉克项目原油承销框架协议》的实际履行过程中，仍可能存在一定的商业履约风险。若GRL公司未能按时足额支付原油贸易款项，将直接影响公司伊拉克项目的现金流，进而对项目施工进度造成延迟风险，对公司整体经营计划的推进产生不利影响。

公司将持续关注合作方经营状况及履约情况，进一步完善内部控制及风险管理机制，合理安排销售结构与回款安排，积极防范和控制相关风险，切实维护公司及全体股东利益。

2、本合同的审议程序

本合同为公司日常经营性合同，根据《上海证券交易所股票上市规则》及《公司章程》的有关规定，此事项无需提交公司董事会、股东会审议。

一、合同签署概况

洲际油气股份有限公司（以下简称“公司”或“洲际油气”）全资子公司恩凯石油天然气有限公司（NK Petroleum Company Limited，以下简称“NK石油公司”）作为伊拉克 Naft Khana 油田的运营商，于2026年2月2日与华油惠博普科技股份有限公司（以下简称“惠博普”）签署了《Naft Khana 油田复产项目工程、采

购、建设、运营与维护（EPCOM）合同》（以下简称“本合同”）。合同总金额为 225,218,000.00 美元（约合人民币 15.96 亿元）。

二、交易对手方介绍

公司名称：华油惠博普科技股份有限公司

法定代表人：卢炜

注册资本：133372.0072 万元

注册日期：1998 年 10 月 7 日

统一社会信用代码：91110000700148065Y

主营业务：油气工程及服务（EPCC）、环境工程及服务、油气资源开发及利用

注册地址：湖南省长沙市岳麓区金星北路一段 22 号恒晟商厦 C 座 542 号房

惠博普与本公司、NK 石油公司及公司控股股东、实际控制人之间不存在关联关系。

三、合同主要内容

（一）合同标的与范围

本合同标的为伊拉克 Naft Khana 油田复产项目的 EPCOM 服务，具体包括：

1、EPC 工程服务（油田复产相关设施建设）：

油田现有设施检查、评估与维修；

中央处理站（CPF）改造及气体处理单元建设；

油田地面设施（FSF）升级；

配套电厂、业主营地建设；

相关设备采购、安装及调试。

2、O&M 运维服务：

EPC 工程临时验收后 3 年的设施运营、日常维护、安全管理及生产保障。

（二）合同金额与结算

合同总金额为 225,218,000 美元，其中主要部分对应 EPC 工程，其余部分对应后续运维服务。

结算方式：

1、EPC 工程款：按工程里程碑进度支付，每完成一个里程碑节点，惠博普提

交合规发票及验收凭证后 90 个日历日内，NK 石油公司以美元电汇支付对应款项；

2、O&M 服务费：按月度运营成果结算，惠博普提交服务确认单及发票后 60 个日历日内支付。

（三）履行期限与关键节点

合同生效日：本合同签订日为 2026 年 2 月 2 日，根据合同约定，生效日期追溯至 2025 年 12 月 1 日；

EPC 工程期限：18 个月（至 2027 年 5 月 31 日完成临时验收）；

O&M 运维期限：36 个月（自临时验收日起至 2030 年 5 月 30 日完成最终验收）。

（四）双方核心权利义务

NK 石油公司（甲方）权利义务：

权利：主导工程质量/进度验收、指定 EPC 详细设计分包商、未履约时可终止合同并扣划履约保函；

义务：按里程碑付款、协助惠博普办理伊拉克进口许可/清关、提供油田基础运营数据。

惠博普（乙方）权利义务：

权利：按节点申请付款、因甲方原因/不可抗力可申请工期顺延；

义务：EPC 工程符合国际石油行业标准（Best Industry Practice）、承担伊拉克本地劳工雇佣/安保/税费、提交质保计划及竣工资料。

（五）履行保障与违约责任

担保机制：

惠博普需在合同生效后 30 天内提交“EPC 金额 10%”的履约保函（有效期至临时验收）；

临时验收前提交“EPC 金额 10%”的质保保函（有效期至最终验收）。

违约责任：

惠博普逾期完成 EPC：按“EPC 金额 0.2%/天”支付违约金（累计不超过 10%EPC 金额）；

合同还详细规定了构成承包商违约的多种其他情形，包括但不限于放弃工作、未能支付分包商款项、提供虚假陈述等。

NK 石油逾期付款：不免除惠博普施工义务，惠博普需垫付资金保障项目推进。

（六）争议解决

争议应首先通过友好协商解决。协商不成的，任何一方均可提交香港国际仲裁中心（HKIAC）按其规则进行仲裁。仲裁地为香港，仲裁语言为英文，适用英格兰和威尔士法律。

四、对公司的影响

本次合同是公司在伊拉克油气领域的重要复产项目，有助于提升公司海外油田运营的全流程服务能力，巩固中东市场布局。

本次交易不会对公司业务、经营的独立性产生影响。

五、风险提示

1、国际环境风险

中东地区的地缘政治、伊拉克政治局势、政策变化可能影响项目进度或增加合规成本。

2、工期延误风险

若发生不可抗力因素，导致供应链中断、关键设备延迟交付、用工等问题，将导致项目不能如期完成临时验收。公司将积极督促华油惠博普科技股份有限公司（以下简称“惠博普”）按照合同约定推进项目，协调解决工期延误的风险。

3、汇率波动风险

本合同采用美元结算，受到全球经济及宏观政策等各类因素的影响，人民币兑美元汇率波动存在高度的不确定性。公司会高度关注汇率市场变化，合理安排结汇时间。

4、地域风险

根据中信保 2025 年 10 月 16 日发布的《国家风险分析报告》，伊拉克国家整体风险等级为高风险。NK 项目所在迪亚拉省，中信保对该区域承保要求较高，需具备安全保障方案及高等级付款保障。

公司将密切关注该地区的地域风险，实施有效的安防措施，来保障项目的顺利建设投产。

5、可实施成本回收前的付款风险

截止 2025 年底，NK 项目正在执行合同 12 个，总计合同金额 3.19 亿美元；截止 2025 年底 NK 项目总支出 7000 万美元；NK 项目 2026 年资金需求预计为 9670 万美元。而：

(1) EPC 项目付款周期为 18 个月（至 2027 年 5 月 31 日完成临时验收），相关地面设施完工后油田才能投产，随即可以启动成本回收带来现金流入用于支付工程款项。

(2) O&M 运维期限付款周期为 36 个月（自临时验收日起至 2030 年 5 月 30 日完成最终验收）。

但根据公司与伊拉克政府的约定，NK 项目运营模式是成本回收+利润分成模式。按照洲际油气与伊拉克政府签订的 NK 项目合同，NK 老油田达到目标产量后即可启动成本回收，但在达到目标产量前是无法启动成本回收的，而公司与惠博普的工程合同必须依据项目进度进行付款，因此在达到可启动成本回收的产量前，公司必须按照工程进度，依托于自有资金或自筹资金来支付工程款项，存在一定的支付风险。

公司将通过现有项目的运营、深度挖潜，提高现有项目的现金流和利润，以及通过其他融资途径来解决可成本回收前的支付压力。

6、可实施成本回收后的付款风险

NK 老油田在达到目标产量后即可启动成本回收，前期积累的可回收成本按季度提交发票进行报销，支付方式为提油权。伊拉克政府会按季度将对应提油权打到公司 NK 项目账户上，然后公司根据项目执行进度向惠博普支付工程款。

在成本回收合同模式下，伊拉克政府作为主体的按季履约保障，且资金规模随产量提升持续充裕，回款路径直接划转至项目专户，可确保工程款根据项目执行进度及时、足额支付。

但根据伊拉克的运营机制，成本回收的金额需要得到伊拉克政府的认可，并核算确认后才能支付给公司，具有一定的审核周期、比例限制和可能的金额确认差异。同时公司 NK 项目最终获得的是提油权，而提油权也需要经过销售后才能实现现金回流。原油销售变现存在外部依赖风险，公司已委托 GRL 公司作为公司伊拉克原油销售独家销售商。该公司成立时间较短，原油贸易业务受到国际油价的波动，包括市场供需、结算周期的影响，存在不能按期支付原油贸易款的风险，

从而将会影响伊拉克项目的现金流入。

因此一是有可能存在当期现金流回收不足；二是若公司多个项目的资金需求集中出现，或者某一个项目的现金流不及预期，可能会对公司整体流动性产生影响，进而影响 NK 项目工程款的及时支付。

公司将加强与伊拉克政府的沟通和协调，争取加快成本回收的周期，减少确认金额的差异，同时加强公司现金流的调配和管控，规避可实施成本回收后的付款风险。

7、原油变现风险

公司于 2025 年 9 月 24 日披露了《关于洲际油气股份有限公司与关联方签署〈伊拉克项目原油承销框架协议〉暨关联交易的公告》，对公司与关联方 GEOJADE RESOURCES PTE. LTD.（以下简称“GRL 公司”）就伊拉克项目原油销售签订《伊拉克项目原油承销框架协议》的相关事项进行了公告。GRL 公司是公司原油独家销售商，公司通过成本回收获得原油，由 GRL 公司销售变现后转为公司现金。

尽管 GRL 公司已依法设立并正常运营，具备一定的资金实力及贸易授信支持，但鉴于其成立时间较短（成立于 2024 年 8 月），经营历史相对有限，同时原油贸易业务本身受国际油价波动、市场供需变化、信用风险、运输安排及结算周期等多重因素影响，具有较强的不确定性。因此，在《伊拉克项目原油承销框架协议》的实际履行过程中，仍可能存在一定的商业履约风险。若 GRL 公司未能按时足额支付原油贸易款项，将直接影响公司伊拉克项目的现金流，进而对项目施工进度造成延迟风险，对公司整体经营计划的推进产生不利影响。

公司将持续关注合作方经营状况及履约情况，进一步完善内部控制及风险管理机制，合理安排销售结构与回款安排，积极防范和控制相关风险，切实维护公司及全体股东利益。

本公司将密切关注合同履行情况，及时履行信息披露义务，敬请广大投资者理性投资，注意投资风险。

六、备查文件

《伊拉克 Naft Khana 油田复产项目 EPCOM 合同》正本。

本次合同的签署公司未及时履行信息披露义务，在此，公司管理层对此深表遗憾，特此向广大投资者诚恳致歉。

特此公告。

洲际油气股份有限公司董事会

2026年3月20日