

附件 1: 招标项目清单

项目编号	项目名称	项目范围、任务及目标	研究周期 (年)	开标 时间	控制价 (万元)
JHKJ-YZ-2023001	江汉盆地及周缘构造演化与沉积特征研究(一期)	研究区: 江汉盆地及周围山系 研究任务与目标: 通过开展江汉盆地和周围山系及双重基底(深部结晶基底和中、古生界沉积基底)的研究, 探索江汉复合盆山体系的构造、沉积和物质的盆山耦合关系, 明确盆山配置特征以及盆地盖层与基底的成因联系, 建立不同时期的盆山配置和沉积充填模式, 阐明盆内油气新领域、盐卤及稀有矿床成因及分布规律。	2	7月27日 08时30分	260
JHKJ-YZ-2023002	鄂西-渝东地区志留系沉积储层及成藏研究	研究区: 鄂西-渝东地区 研究任务与目标: 针对区内志留系开展盆地构造、沉积、储层演化及动态成藏研究, 明确志留系沉积体系, 明确致密砂岩储层成岩、储集空间演化的主控因素, 优选储层发育有利区带。	1	7月27日 08时30分	100
JHKJ-YZ-2023003	川东二叠系和侏罗系页岩成烃-成储演化与赋存机制研究	研究区: 红星地区和复兴地区 研究任务与目标: 针对红星地区二叠系页岩、复兴地区侏罗系页岩开展页岩孔隙结构类型与特征、页岩生烃-成储动态演化以及页岩油气赋存规律研究, 查明优质页岩发育机理及分布规律, 查明页岩油气赋存机制, 建立页岩油气赋存模式, 明确两套页岩成储、赋存差异。	2	7月27日 08时30分	190
JHKJ-YZ-2023004	红星地区二叠系页岩储层关键参数测井评价研究	研究区: 红星地区 研究任务与目标: 开展研究区域内页岩储层岩电、物性、含气性与岩石力学专项实验与测井响应机理研究, 开展水平井裂缝测井识别与定量表征方法研究, 形成二叠系页岩储层测井评价体系, 最终达到提高页岩储层评价精度的目的, 支撑目标区域的勘探开发。	1.5	7月27日 08时30分	110

项目编号	项目名称	项目范围、任务及目标	研究周期 (年)	开标 时间	控制价 (万元)
JHKJ-YZ-2023005	潜江凹陷潜江组碳酸盐岩沉积储层特征及主控因素	研究区:潜江凹陷潜 31 油组、潜 33-潜 34 油组以及潜 4 下。 研究任务与目标: 充分利用广 88 井, 黄 61 斜井和钟 99 斜井等取心井资料, 结合潭口地区老井复试效果, 建立碳酸盐岩储层岩相划分方案, 开展重点井单井岩相划分; 选取骨架剖面, 在地层格架内开展岩性岩相的对比, 剖析不同岩性岩相纵向和横向的分布规律; 研究各地区不同岩性岩相的平面变化特征; 开展古水深、古盐度、古气候、陆源输入等重建, 明确碳酸盐岩储层沉积古环境; 综合碳酸盐岩储层展布规律和古环境特征, 建立碳酸盐岩储层沉积模式; 开展碳酸盐岩储层物性特征研究, 明确碳酸盐岩储层成岩作用类型及演化序列, 建立碳酸盐岩储层孔隙度演化模型, 明确有利碳酸盐岩储层形成机理, 为明确碳酸盐岩有利区带以及碳酸盐岩油藏勘探提供支撑。	2	7月27日 08时30分	140
JHKJ-YZ-2023006	潜江凹陷潜江组碳酸盐岩岩石物理研究	研究区:潜江凹陷 研究任务与目标: 建立适用于潜江凹陷潜江组碳酸盐岩的岩石物理模型, 明确碳酸盐岩储层的敏感弹性参数。	1.5	7月27日 08时30分	90
JHKJ-YZ-2023007	八面河地区沙河街组层序地层研究	研究区: 八面河地区及周缘 研究任务与目标: 以层序地层学理论为指导, 以岩芯、钻/测井、地震资料为基础, 井震结合开展由东营凹陷中心往八面河工区的高分辨层序地层格架研究, 明确沙河街组层序地层划分方案和标志, 明确本地区层序地层的分布特征及尖灭线的分布; 对沙四段—沙三中段(T7—T4反射层)之间地层开展高频旋回研究, 明确重点区域高精度旋回分布特征研究, 支撑本区勘探开发。	2	7月27日 08时30分	90
JHKJ-YZ-2023008	八面河地区沙四段碳酸盐岩测井解释评价研究	研究区: 八面河地区沙四段 研究任务与目标: 针对八面河沙四段碳酸盐岩储层开展岩性及油水测井标准的研究, 建立适合碳酸盐岩储层的测井解释与评价方法, 为八面河地区的进一步挖潜增效提供技术保障。	1.5	7月27日 08时30分	90

项目编号	项目名称	项目范围、任务及目标	研究周期 (年)	开标 时间	控制价 (万元)
JHKJ-YZ-2023009	江汉油田高耗水层识别及注采调控智能优化技术	研究区: 江汉油区与八面河油区中高渗油藏 研究任务与目标: 建立中高渗水驱油藏高耗水带定量表征方法与油藏动态模拟模型, 开展井间连通性动态定量识别研究; 建立高耗水带分级和分类优化调整软件, 指导开发调整。	1	7月27日 08时30分	70
JHKJ-YZ-2023010	潭口碳酸盐岩油藏渗流机理及有效动用研究	研究区: 潭口地区潜3 ³ —潜3 ⁴ 油组碳酸盐岩油藏 研究任务与目标: 探索适用于碳酸盐岩油藏的微观渗流物理模拟和宏观数值模拟方法, 形成合理的碳酸盐岩开发技术政策, 实现碳酸盐岩油藏有效动用。	1	7月27日 08时30分	120
JHKJ-YZ-2023011	潜南地区新沟嘴组精细沉积微相与单河道预测研究	研究区: 潜江凹陷东南部总口向斜及周缘新沟嘴组地层 研究任务与目标: 明确总口向斜及周缘新沟嘴组沉积微相的判别标志、类型、沉积模式, 建立地震—地质—测井识别图版; 建立基于新沟嘴组沉积特征的单河道识别和预测方法。	1	7月27日 08时30分	70
JHKJ-YZ-2023012	八面河特高含水期油藏精细描述及高效开发技术	研究区: 普通稠油油藏和小断块油藏是八面河油田重要的油藏类型, 针对两种类型油藏, 选择面4区和角5-23块为研究工区, 形成两个研究专题: 专题一《八面河油田面4区沙三上亚段油藏精细描述》和专题二《边底水断块油藏高含水期提高采收率技术》。 研究任务与目标: 一是完成对不同油藏高含水期进行精细描述, 为稠油油藏非均相驱和断块油藏高效调整技术夯实基础; 二是形成较为系统的复杂断块油藏提高采收率技术, 指导相似油藏的开发调整。	1	7月27日 08时30分	140
JHKJ-YZ-2023013	八面河油田碳酸盐岩沉积微相及储层识别技术研究	研究区: 八面河地区 研究任务与目标: 针对八面河地区沙四段碳酸盐岩开展沉积微相、岩性储层识别及流体性质识别等研究, 明确碳酸盐岩沉积演化、沉积相模式、沉积微相展布及其主控因素, 确定碳酸盐岩岩性及储层识别技术, 并通过储层分类预测和刻画储层发育有利区。	1	7月27日 08时30分	70

项目编号	项目名称	项目范围、任务及目标	研究周期 (年)	开标 时间	控制价 (万元)
JHKJ-YZ-2023014	复兴地区凉高山组河道砂岩精细表征技术研究	研究区: 复兴地区凉高山组满覆盖面积 2720km ² 。 研究任务与目标: 目前已钻井同一期河道砂岩厚度、储层厚度和含油气性差异大, 需要拟清致密砂岩储层纵向和平面非均质性特征, 开展致密砂岩油气富集规律和储层精细描述与表征研究, 明确油藏主控因素, 落实凉高山组致密砂岩开发潜力评价和有利区优选, 形成一套多期致密砂岩储层精细表征与评价技术系列。	1.5	7月27日 08时30分	140
JHKJ-YZ-2023015	红星深层页岩气缝网扩展机理及渗流机理研究	研究区: 涪陵页岩气田红星、白马、凤来、白涛等深层区域 研究任务与目标: 基于大型压裂物理模拟实验与页岩渗流实验、厘清涪陵页岩气深层区域压后缝网扩展规律与渗流机理, 指导下步工艺优化与开发技术政策制定, 为指导深层页岩气大开发提供支撑。	2	7月27日 08时30分	200
JHKJ-YZ-2023016	建南气田南长二北飞三气藏储层精细描述	研究区: 建南气田南长二、北飞三气藏储层, 面积约 120km ² 。 研究任务与目标: 充分利用钻井、测井及地震等相关资料, 开展微古地貌雕刻技术、精细速度模型构建+变速成图技术等小型礁滩圈闭识别攻关, 精细刻画礁滩分布以及低幅构造; 开展谐波提频的宽频成像双边拓频技术、薄储层高分辨率反演预测-分频相控构形反演等低孔低渗薄储层精细预测攻关, 明确有效储层厚度展布特征; 结合地质、测井、测试及地球物理研究等成果开展储层三维地质建模研究, 明确有利储层展布。开展含气储层的地震反射特征、各种 AVO 属性参数特征等含气性检测研究, 明确储层含流体情况、礁滩甜点区。	1	7月27日 08时30分	120
JHKJ-YZ-2023017	基于页岩气压后取心的压裂裂缝识别及分析评价研究	研究区: 涪陵焦石坝区块立体开发区 研究任务与目标: 涪陵气田为持续稳产上产, 面临已三层立体开发区如何进一步提高采收率、还未展开三层立体开发建产区如何提升开发水平等难题。压裂缝网特征刻画成为持续提升开发技术水平的核心关键, 压裂裂缝区取心能够直观揭示地层中准确和真实裂缝分布状态, 亟需开展基于页岩气压后取心的压裂裂缝识别及分析评价研究。采用岩屑岩心观察+物模+数模一体化研究方法, 获取人工裂缝及支撑剂空间展布特征, 明确立体开发模式下人工裂缝形成机制, 修正前期开发评价关键认识, 指导建模数模和工艺参数迭代优化。	1	7月27日 08时30分	125

项目编号	项目名称	项目范围、任务及目标	研究周期 (年)	开标 时间	控制价 (万元)
JHKJ-YZ-2023018	页岩气压裂缝网实时模拟技术研究	研究区: 涪陵、红星及复兴区块 研究任务与目标: 形成匹配石油工程平台 (IPPE) / 气藏管理平台的压裂缝网实时模拟方法, 建立具有自主知识产权的基于压裂数值模拟和产能预测模拟的地质工程一体化 workflow, 逆向指导页岩气精准压裂设计, 最终实现目标储层平面及纵向上的充分动用。	1	7月27日 08时30分	150
JHKJ-YZ-2023019	涪陵页岩气多级暂堵裂缝形成机制及压裂工艺设计方法研究	研究区: 涪陵焦石坝区块立体开发区 研究任务与目标: 针对目标区块储层地质力学条件和剩余气分布特征差异, 针对分级裂缝起裂规律、压裂工艺技术及高效集成配套三个方面问题, 通过本项目系统攻关研究, 结合前期试验井实施情况, 采用物模、数模相结合方法开展多级裂缝起裂及扩展延伸规律研究, 为不同地质条件下的分段分级原则提供依据。开展建立考虑“井筒、裂缝、暂堵”的全耦合数值模型, 优化单段段长、合理分级数, 射孔工艺参数等分段分级关键参数, 对比不同暂堵模式下对多级裂缝起裂次序和扩展形态的影响, 建立多级暂堵压裂设计图版及效果评价方法。开展与之配套的新类型液体、支撑剂、暂堵材料等室内性能评价实验以及满足连续压裂作业的高效集成配套工艺技术研究, 形成一套适应涪陵复杂地质条件下的高效、低成本压裂工艺技术。	1.5	7月27日 08时30分	200
JHKJ-YZ-2023020	复杂构造区瘦身型水平井延伸能力与环空安全研究	研究区: 白马、红星等构造复杂区瘦身井 研究任务与目标: 揭示复杂构造下瘦身井水平段延伸能力与主控因素, 明确瘦身井井眼延伸机理; 影响长水平段优快钻井水力参数、影响规律, 形成瘦身井井眼延伸优化设计理论; 明确瘦身井安全钻井过程中携岩、套管下入等安全钻井主控因素与约束条件; 确定瘦身井水平段安全延伸的钻井液性能参数, 形成提高瘦身水平井破岩效率的井眼安全延伸推荐技术, 构建一套瘦身井的延伸能力分析配套软件模块。	1.5	7月27日 08时30分	100

项目编号	项目名称	项目范围、任务及目标	研究周期 (年)	开标 时间	控制价 (万元)
JHKJ-YZ-2023021	白马区块套管机理研究	研究区: 涪陵气田白马区块 研究任务与目标: 白马区块探明储量 1048.83 亿方, 随着白马区块开采规模逐渐增大, 套变率呈上升趋势。截至 2022 年底, 白马区块套变率达 28.57%。本项目针对白马区块开展套管损坏相关性分析, 确定引起套管变形的主要影响因素。通过开展地质因素、工程因素对套变的影响研究, 找出地质、工程参数对白马区块套管变形影响的主要因素, 提出相关的改进对策方案。通过有限元模拟分析套变规律, 依据统计学分析理论, 结合数理统计手段, 形成易套变区域风险预测图, 指导该区块井位部署和工程优化。	1	7月27日 08时30分	50
JHKJ-YZ-2023022	页岩气水平井数字完井关键技术研究	研究区: 涪陵页岩气田 研究任务与目标: 通过井下光纤光栅检测、微型液压驱动、产剖流量检测等关键技术的外协攻关, 形成页岩气水平井数字一体化完井系列技术。攻关形成井下微型液压驱动配套系统, 集成井下光纤光栅长期监测与多相流产出剖面测试技术, 构建储层改造与生产一体化完井关键技术。	1	7月27日 08时30分	190
JHKJ-YZ-2023023	江汉碳酸盐岩油藏储层改造增产机理研究	研究区: 潜江凹陷潜江组过渡相带碳酸盐岩储层 研究任务与目标: 潜江凹陷潜江组过渡相带碳酸盐岩储层为勘探新类型, 由于沉积环境的特殊性, 混积岩不同韵律岩性岩矿组分不同, 且具有平面展布广、资源量大的特点, 前期现场陆续施工 11 井次, 均采用复合酸+砂压裂工艺, 但不同韵律层措施效果差异大, 影响措施效果主控因素不明确, 需要研究不同岩性差异化增产技术系列, 实现复杂岩性效益开发。	1	7月27日 08时30分	65

注: 以上价格均为含增值税价格。