



完成人合作关系说明

本科技成果由第一完成人林忠灿负责，其余完成人共同参与，根据项目需要统筹分工，相互合作，合理有序地推进项目的顺利完成。完成人共同承担完成了省级重大科研专项，共同发布国家发明专利、国家标准，共同编著署名论文，共同产业合作。

一、完成人合作关系

林忠灿，第一完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，负责项目总体统筹及技术体系构建，牵头构建非金属敷缆复合连续管配套电潜泵无杆采油、智能排水采气、地面智能监测及加热集输工艺技术体系，提出构建自主知识产权的智能化开采技术体系。详见附件 1.1.1，附件 2.2.1。

吴盼，第二完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，组织非金属敷缆复合连续管配套电潜泵无杆采油、智能排水采气、地面智能监测及加热集输工艺的系统实施，组织开展室内实验、样机研制直至现场试验全流程研发工作，建立起具有自主知识产权的智能化开采技术体系。详见附件 1.1.1，附件 1.1.2，附件 1.1.3，附件 2.2.1，附件 2.2.2。

徐凤银，第三完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，编制《无杆采油工艺选井论证报告》《油井、气井、页岩油的差异化选井方案》，统筹全系统方案技术论证，建立选井选层综合评价指标体系，组织多专业联合审查，实现目标井确认与整体方案定型。详见附件 2.2.5。

张骁勇，第四完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，负责非金属智能复合管接头方案论证及设计图纸，组织井下作业现场实施。详见附件 2.2.5。

马彬，第五完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，依据《无杆采油工艺选井论证报告》《油井、气井、页岩油的差异化选井方案》，在延长油田提供适配的油田应用场景区块，统筹推进试验方案，对接现场生产工况，开展应用测试评价，提供项目评价应用证明，推动项目成果的应用转化。详见附件 2.1.1.7。



郝鹏程，第六完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，依据《无杆采油工艺选井论证报告》《油井、气井、页岩油的差异化选井方案》，在中联煤层气提供适配的气田应用场景区块，统筹推进试验方案，对接现场生产工况，开展应用测试评价，提供项目评价应用证明，推动项目成果的应用转化。详见附件 1.2。

林辰厚，第七完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，负责项目产品的生产制造组织，保障室内研发成果转化为合格产品并按期交付现场试验。详见附件 1.1.1，附件 1.1.2，附件 1.1.3。

林本常，第八完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，负责项目示范应用组织、技术推广工作，推动项目成果在多个油气田区块规模化应用。详见附件 1.1.1，附件 1.1.2，附件 1.1.3，附件 2.2.2。

丁楠，第九完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，负责项目实验评价工作，组织开展多工况模拟实验，系统验证管缆各项性能指标；主导地面智能加热管实验评价，建立试验方法，为样机定型及标准制定提供科学依据。详见附件 2.2.2。

王宁，第十完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，参与项目生产工艺设计，优化成型及定型工艺，研制专用生产设备，参与产品性能评价。详见附件 1.1.1，附件 1.1.2，附件 1.1.3，附件 2.2.1。

魏泉，第十一完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，负责单井现场试验方案设计、质量控制，参与项目论证分析，编写技术总结报告，为工艺改进提供科学依据。详见附件 1.1.3，附件 2.2.1。

柳继章，第十二完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，负责地面智能监测及加热集输工艺现场试验方案设计，编制总体方案，覆盖不同环境温度、运输量、加热功率等多因素专项正交试验，实现工艺性能边界全覆盖。详见附件 1.1.1，附件 1.1.2，附件 1.1.3，附件 2.2.1。

李伟荣，第十三完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，分析区块储层、流体、地层能量及井身结构等地质资料，参与编制《无杆采油工艺选井



论证报告》《油井、气井、页岩油的差异化选井方案》，参与差异化选井方案技术论证和单井设计。详见附件 2.2.5。

伦惠林，第十四完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，参与智能排水采气工艺非金属敷缆管室内验证工作，参与项目多轮耐久性测试及失效模式分析，编制产品检验评价规程，形成实验评价技术体系，为产品质量管控、行业准入及标准制定奠定技术基础。

林晓良，第十五完成人，根据项目的开题论证及会议工作安排，参与无杆采油项目现场试验及施工，保障首口示范井顺利投产，总结形成标准化作业流程与应用效果报告；参与智能排水采气工艺推广，收集整理技术资料与案例，形成示范推广方案，推动项目成果在多气田区块规模化应用。详见附件 1.1.1，附件 1.1.3，附件 2.2.1。

二、完成人排名

完成人及完成单位排名严格按照对成果的实际贡献大小依次排名。经项目组成员充分协商，按完成人承担研究任务、创新点贡献、推广应用工作量等综合实际绩效依次排名，各完成人及所在单位一致同意其排名。

第一完成人签名：



陕西省科学技术奖励工作办公室

完成人合作关系情况汇总表

序号	合作方式	合作者/项目排名	合作 起始时间	合作 完成时间	合作成果	证明材料
1	共同 知识产权	林忠灿/1 吴盼/2 林辰厚/7 林本常/8 王宁/10 柳继章/12 林晓良/15	2023/10/31	2024/01/26	一种复合材料 智能采油采气 管柱系统	附件 1.1.1
2	共同 知识产权	吴盼/2 林辰厚/7 林本常/8 王宁/10 柳继章/12	2023/04/14	2023/06/30	一种排水采气 系统及排水采 气方法	附件 1.1.2
3	共同 知识产权	吴盼/2 林辰厚/7 林本常/8 王宁/10 魏泉/11 柳继章/12 林晓良/15	2025/01/07	2025/06/27	一种非金属复 合连续管柱井 下节流装置、 控制电路及操 作方法	附件 1.1.3
4	共同 知识产权	林忠灿/1 吴盼/2 林辰厚/7 王宁/10 魏泉/11 柳继章/12 林晓良/15	2024/10/24	2025/05/16	一种油气井井 下增压开采及 数据监测装置	附件 2.2.1
5	共同 知识产权	林忠灿/1 王宁/10	2021/05/17	2025/05/23	一种液体增压 装置	附件 2.2.1
6	共同 知识产权	林忠灿/1 吴盼/2 林辰厚/7 王宁/10 魏泉/11 柳继章/12 林晓良/15	2024/10/22	2025/04/08	一种油气井井 下增压装置	附件 2.2.1
7	共同 参与制定 标准规范	吴盼/2 林本常/8 丁楠/9	2024/03/15	2024/07/01	非金属敷缆复 合连续油管	附件 2.2.2
8	论文合著	张骁勇/4	2023 年	2023 年	增强热塑性塑 料复合管接头 研究现状与发 展趋势	附件 2.2.5
9	论文合著	徐凤银/3	2025 年	2025 年	深部煤层气储 层改造技术迭 代升级历史与 发展方向-以 鄂尔多斯盆地 东缘大吉区块 为例	附件 2.2.5



陕西省科学技术奖励工作办公室

10	论文合著	李伟荣/14	2022 年	2022 年	Development of Decline Curve Analysis Parameters for Tight Oil Wells Using a Machine Learning Algorithm	附件 2.2.5
11	合作成果鉴定	吴盼/2 林辰厚/7 王宁/10 魏泉/11 柳继章/12	2023/10/08	2024/01/24	非金属敷缆智能复合连续管	附件 2.2.3
12	产业合作	林忠灿/1 吴盼/2 徐凤银/3 张骁勇/4 马彬/5 郝鹏程/6 林辰厚/7 林本常/8 丁楠/9 柳继章/12 李伟荣/13	2019/11/15	2019/11/15	《非金属敷缆复合连续管智能油气开采技术》开题报告、开题评审会议纪要	附件 2.2.6

承诺：本人作为项目第一完成人，对本项目完成人合作关系及上述内容的真实性负责，特此声明。

第一完成人签名： 