

<https://doi.org/10.3799/dqkx.2026.002>



基于联邦字典学习的地质钻进过程智能监测

杜 胜^{1,2,3,4}, 马天宇¹, 黄 澄¹, 吴云龙⁵, 范海鹏^{2,3,4*}

1. 中国地质大学(武汉)未来技术学院, 湖北武汉 430074
2. 中国地质大学(武汉)人工智能与自动化学院, 湖北武汉 430074
3. 复杂系统先进控制与智能自动化湖北省重点实验室, 湖北武汉 430074
4. 地球探测智能化技术教育部工程研究中心, 湖北武汉 430074
5. 中国地质大学(武汉)地理与信息工程学院, 湖北武汉 430074.

摘 要: 针对地质钻进过程中多井场数据分布差异显著、隐私约束严格且人工标注缺失等现实问题, 提出一种基于联邦字典学习的智能监测方法. 该方法以稀疏字典表征为核心, 通过事件启发式打分与对齐机制实现无人工标签条件下的异常模式识别与可解释区分; 同时在数据不出域的前提下, 引入多井协同训练与服务器端加权聚合, 以提升模型在异质井场间的鲁棒性与跨井泛化能力. 基于多个实际钻井工程的现场测井数据, 本文构建多井场联邦数据集并开展验证实验. 结果表明, 所提方法在多井场条件下取得更优的监测效果, 分离度指标的平均水平达到 4.018; 弱监督精度的平均水平达到 0.804, 显示其在无标注条件下仍能稳定识别典型异常事件. 研究结果验证了事件标注机制在提升模型可解释性与跨井泛化能力方面的重要作用, 为复杂地质环境下的分布式智能监测提供了一种可行且有效的技术途径.

关键词: 地质钻进过程; 联邦字典学习; 弱监督监测; 事件启发式标注; 机器学习.

中图分类号: TD41

文章编号: 1000-2383(2026)08-3037-11

收稿日期: 2026-01-01

Federated Dictionary Learning-Based Intelligent Monitoring for Geological Drilling Processes

Du Sheng^{1,2,3,4}, Ma Tianyu¹, Huang Cheng¹, Wu Yunlong⁵, Fan Haipeng^{2,3,4*}

1. School of Future Technology, China University of Geosciences, Wuhan 430074, China
2. School of Artificial Intelligence and Automation, China University of Geosciences, Wuhan 430074, China
3. Hubei Key Laboratory of Advanced Control and Intelligent Automation for Complex Systems, Wuhan 430074, China
4. Engineering Research Center of Intelligent Technology for Geo-Exploration, Ministry of Education, Wuhan 430074, China
5. School of Geography and Information Engineering, China University of Geosciences, Wuhan 430074, China

Abstract: To address practical challenges in geological drilling, including pronounced inter-well distribution shifts, stringent privacy constraints, and the lack of manual annotations, this paper proposes an intelligent monitoring method based on federated dictionary learning. Centered on sparse dictionary representations, the proposed approach integrates an event-driven heuristic scoring and alignment mechanism to enable interpretable discrimination and abnormal pattern recognition without requiring human-labeled data. Meanwhile,

基金项目: 湖北省自然科学基金面上项目(No. 2025AFB471); 武汉市自然科学基金项目(No. 2024040801020280); 中央高校基本科研业务费专项资金(No. 2021237).

作者简介: 杜胜(1994—), 男, 教授, 主要从事复杂工业过程建模与控制研究. ORCID: 0000-0001-8396-7388. E-mail: dusheng@cug.edu.cn

* **通讯作者:** 范海鹏, ORCID: 0000-0001-5592-6212. E-mail: fanhaipeng@cug.edu.cn

引用格式: 杜胜, 马天宇, 黄澄, 吴云龙, 范海鹏, 2026. 基于联邦字典学习的地质钻进过程智能监测. 地球科学, 51(8): 3037-3047.

Citation: Du Sheng, Ma Tianyu, Huang Cheng, Wu Yunlong, Fan Haipeng, 2026. Federated Dictionary Learning-Based Intelligent Monitoring for Geological Drilling Processes. *Earth Science*, 51(8): 3037-3047.

under a data-locality constraint where raw data never leave local sites, the method incorporates collaborative multi-well dictionary training and a sample-size-weighted server-side aggregation scheme to enhance robustness and cross-well generalization across heterogeneous drilling environments. Experiments are conducted on field logging data collected from multiple real-world drilling projects, where a multi-well federated dataset is constructed for evaluation. The results demonstrate that the proposed method achieves superior monitoring performance under multi-well settings, with an average separability score of 4.018 and an average weakly supervised precision of 0.804, indicating stable identification of typical abnormal events in the absence of annotations. These findings substantiate the effectiveness of the event labeling mechanism in improving model interpretability and cross-well generalization, and provide a feasible and effective technical pathway for distributed intelligent monitoring in complex geological environments.

Key words: geological drilling process; federated dictionary learning; weakly supervised monitoring; event-inspired labeling; machine learning.

0 引言

近年来,随着非常规油气、超深层油气以及复杂构造区块的开发,钻井工程的安全性和智能化水平需求不断提升.在钻进过程中,受地层非均质性、孔隙压力扰动、钻具-井壁-泥浆耦合效应以及机械振动等因素共同作用,粘滑、卡钻、喷嘴堵塞、井漏/井涌、硬结核、钻柱振动等多类异常工况频繁发生(李恒等,2025).一旦不能及时识别与诊断,极易造成钻具损坏、钻井延误,甚至诱发井下事故,对生产安全与经济效益造成严重威胁.

传统监测方法多依赖人工经验设定阈值或基于单变量的趋势分析,面对非线性响应时鲁棒性不足.随着传感器网络与数据采集技术的发展,越来越多研究者尝试利用数据驱动方法对钻井过程开展智能监测与异常检测.然而在实际应用中仍存在若干关键难点:(1)不同井队数据受限于隐私保护与数据隔离,难以集中训练;(2)单井模型跨井泛化能力不足,在新地质条件下性能显著下降;(3)多数深度学习方法虽能取得较好效果,但解释性较差,不利于工程人员快速理解与干预;(4)井场现场计算资源有限,对模型的实时性和轻量化有严格要求.

在智能监测领域,已有大量研究探索方法论的演进与跨学科融合.早期工作主要基于单变量统计与阈值控制,如移动平均、标准差限值等.这类方法在钻井现场被广泛使用,但难以应对多变量耦合与复杂工况.随后,多变量统计方法和传统机器学习方法逐渐应用于钻井异常检测.然而,这些方法对非线性和非平稳数据的适应性仍有限.

在深度学习方向,Jia *et al.* (2025)从系统综述角度梳理了时间序列异常检测的主流范式,指出重构式、预测式及混合式路径分别适用于不同的非平稳程度与告警时滞需求,并强调在弱标注和早期预警

场景下需要可解释的异常得分设计与稳健阈值策略,这些结论与钻井多通道时序的工程特点相契合.

面向钻井场景的应用研究方面,Altindal *et al.* (2024)提出多变量钻井数据异常检测通用框架,在真实作业中识别同一时间域内的多类异常簇,验证了跨工况的可用性;Qu *et al.* (2024)基于生成对抗网络(wasserstein generative adversarial network, WGAN)与集成学习完成钻柱振动状态识别,验证了“深度生成+判别”在复杂振动标签下的适用性;He *et al.* (2024)则通过联合优化字典学习与一类支持向量机提升了遥测数据的稳健异常检测能力,说明“稀疏/字典表征+简洁判别器”对高噪、非线性条件具有优势;Faghihi *et al.* (2024)从钻柱轴-扭耦合动力学与时延控制角度揭示了粘滑与极限环特性,为数据驱动监测中的先验约束与特征构造提供了物理依据.

在可解释表示方面,Kloska *et al.* (2023)提出的动态时间规整(dynamic time warping, DTW)用人机知识修正时间对齐的距离度量,在保持低计算开销的同时提升了对非线性扭曲的鲁棒性,便于在线与边缘部署;Yao *et al.* (2024)提出判别型稀疏表示,在保留稀疏可解释结构的同时增强类间可分性,为异常类型/字典原子映射提供了判别性支撑;Brito *et al.* (2023)给出可解释迁移学习方案,在旋转机械跨域场景下用可解释归因验证模型判别依据,可直接复用到钻进多通道数据的工程复盘与干预环节.这些工作共同指向以重构/残差为核心的评分函数,兼具可解释与可核验特性,便于与工程阈值策略耦合.进一步地,卷积字典学习(convolutional dictionary learning, CDL)提供了兼具形状原子与时间-频率局部化的可解释特征.Qin *et al.* (2024)构建多层CDL网络用于去噪与可解释滚动轴承诊断,将不同层级原子对应到特定机理成分;Kang *et*

al.(2024)在医学影像中提出带非局部组稀疏先验的CDL,验证了在多域、多尺度下保持原子可读性与稳定性的可行性。然而,CDL方法在工程落地中仍存在若干不足。其训练过程通常依赖较大的迭代次数和矩阵运算,对计算资源要求较高,难以直接满足钻井现场的实时性约束。其次,卷积原子虽然具备时间-频率局部化特征,但在面对多通道非平稳信号时,难以保证不同物理量间的耦合关系得到充分表征,解释性仍存在局限。

针对数据隔离与跨井协同的难题,联邦学习(federated learning, FL)成为近年重要的发展方向。Huang *et al.*(2024)从泛化、鲁棒与公平3个层面系统总结了联邦学习关键机制,提示油气场景需同步考虑鲁棒聚合、通信效率与评测基准;Xiao *et al.*(2024)则给出知识驱动的分簇式联邦以缓解少样本与分布差异问题。总体来看,现有的FL机制能够在不直接共享原始数据的前提下实现跨井、多区块的数据协同训练,可以较好解决数据隐私保护与安全合规问题。同时,通过参数或模型的聚合更新,可以有效提升模型的跨域泛化能力,在一定程度上克服了单井模型性能受限的不足。这些优点为智能钻进监测的协同化与规模化应用奠定了重要基础。

尽管相关研究已在钻进异常检测与智能监测方面取得了重要进展,但仍存在若干不足。当前大多数深度学习方法依赖大规模集中数据训练,而在监测与异常检测中受制于数据隐私与跨井数据隔离,集中建模往往难以实现。同时,不同井场数据之间普遍存在非独立同分布特性,导致模型在跨井应用时泛化能力不足,难以保证在复杂构造与多样地质条件下的稳定性。此外,部分方法虽然在识别精度上表现优良,但可解释性有限,难以为异常原因溯源和现场干预提供直观支撑。另一方面,一些可解释模型如卷积字典学习在计算效率和实时性方面仍存在瓶颈,难以直接满足井场快速响应的需求。

针对上述问题,本文提出一种基于联邦字典学习的地质钻进过程智能监测方法。该方法在不共享原始数据的前提下,通过联邦框架实现跨井协同;利用字典学习的稀疏重构特性构建可解释的异常表征;并引入“正常带阈值”判别机制,实现轻量化的过程监测与异常事件标注。本文的主要贡献如下:

(1)在联邦字典学习框架下,本文对正常数据进行统计建模,构建误差带,并采用严格的超阈值

判定规则识别异常,从而实现了对钻进异常的轻量化、可核验检测。

(2)提出基于多维物理量特征的启发式事件打分机制,并结合DTW二次归并策略,建立事件原子-异常模式的映射关系,提升异常段的可解释性与事件级定位精度。

(3)在保证数据不出域的前提下,本文开展多井协同字典训练,并在服务器端聚合各客户端字典模型;进一步结合客户端-服务器双层流程,构建面向地质钻进场景的联邦字典学习监测体系,并在多口井数据集上验证其跨域泛化性能与工程可行性。

1 相关工作

1.1 地质钻进过程

钻进工程的根本任务在于利用钻头持续破碎井底地层,从而形成井眼并不断延伸井筒。在这一过程中,钻具、井壁与循环泥浆之间存在复杂的物理耦合,构成一个高度非线性、时变的动态体系(邓国庆等,2017)。

具体而言:钻具系统由钻头、钻柱以及井下动力钻具构成,其受力状态直接决定破岩效率与作业安全;井壁环境则受地层非均质性、孔隙压力差异及区域应力场作用影响,易在局部形成井径缩小、坍塌或卡阻等不稳定状态;循环泥浆通过立管与环空形成闭合循环,不仅承担携带岩屑、平衡地层压力和冷却钻头的功能,其流变特性和压力波动亦会对井筒稳定性产生直接影响;动力学响应方面,钻压、扭矩、转速、泵排量、钩载等关键参数在钻进过程中不断变化,既能够刻画正常破岩过程,也可能因受扰动而产生异常突变。钻进系统组成如图1所示。

由此,钻进过程的运行状态实质上是一个多物理场、多因素耦合的复杂动态系统。该系统对外部扰动与地层条件变化高度敏感,任何环节的不平衡都可能被放大并传导至整体过程。当地层应力与孔隙压力分布不均、钻具受力失衡或循环泥浆性能偏离设计要求时,往往会触发不同形式的异常事件。这些异常不仅改变监测参数的动态响应模式,而且极易引发钻具损坏、井壁失稳甚至井控风险。正因如此,对钻进过程进行系统性的机理分析与监测建模,对于理解异常的发生与演化规律,以及为后续的智能诊断提供理论支撑,具有重要意义。

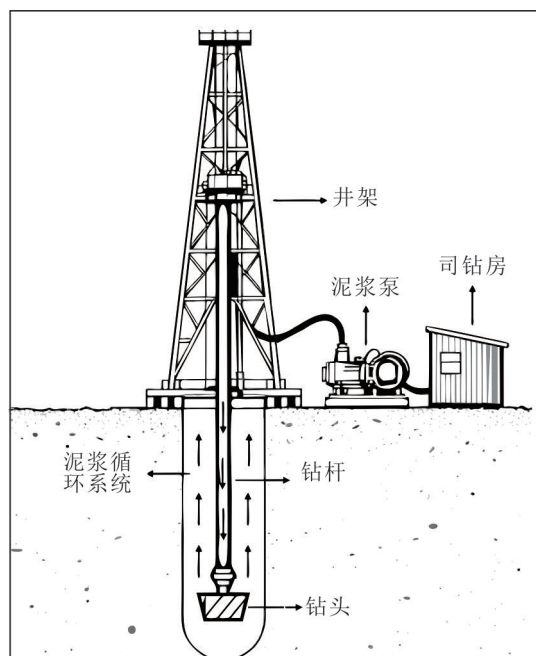


图1 地质钻进过程示意图

Fig.1 Schematic diagram of the geological drilling process

1.2 典型异常事件及其机理

钻进过程是一个强非线性、多物理场耦合的动态系统,井底地层、钻具动力学与泥浆流体之间相互作用密切(夏天等, 2023). 任何地层性质、井壁稳定性或循环系统的扰动,均可能破坏钻进系统的稳定性,从而引发不同类型的异常事件. 这些异常通常伴随钻压、扭矩、立管压力、钩载及泵排量等参数的突变,是钻进安全与作业效率下降的主要诱因. 根据其物理机理和响应特征,可将钻进异常大体归为六类典型模式.

(1)粘滑振动. 粘滑振动是由钻柱扭转惯性与井壁摩擦力交替作用引起的强非线性自激振动. 其表现为钻柱在“静摩擦—滑移”阶段周期性转换,能量在粘滞阶段积聚、滑移阶段突释放,从而产生明显的扭矩和转速振荡(Choe *et al.*, 2023). 长期粘滑不仅造成钻头磨损与钻柱疲劳,还可能诱发横向涡动或纵向跳跃,是深井与高转速钻进中最常见的振动失稳类型之一.

(2)卡钻. 卡钻是钻井中最具破坏性和经济损失的复杂工况之一,通常由井壁塌方、差压吸附或井径缩小等原因引起. 当钻柱与井壁发生相对静止后,受泥浆滤液侵入或地层压力差作用,钻具被吸附在井壁上,导致钩载与钻压急剧上升、钻柱活动

受限甚至完全失去运动自由.

(3)井漏与井涌. 井底压力与地层孔隙压力间的失衡是井漏与井涌产生的根本原因. 当井底压力高于地层破裂压力时,泥浆渗入地层导致井漏;反之,当井底压力低于孔隙压力时,地层流体返入井筒形成井涌(Chen *et al.*, 2023). 其典型信号表现为环空流量异常、立管压力突变及密度分布异常.

(4)喷嘴堵塞. 喷嘴堵塞是钻头水力系统失效的常见诱因,多由岩屑堆积、固相污染或泥浆失稳造成. 堵塞后会使立管压力迅速升高、泵压异常波动,同时造成钻头冷却不足与携屑能力下降(Shao *et al.*, 2023). 长期堵塞状态会导致钻头过热、磨损加剧,并可能诱发随后的卡钻或井漏事件.

(5)钻头磨损. 在高磨蚀性或硬地层中,钻头切削齿长期受冲击与摩擦作用而产生磨损,或因岩屑携带不畅形成“球状附着”现象. 该类异常导致钻速显著下降、扭矩与钻压逐步上升,能量传递效率降低(Huang *et al.*, 2024).

(6)振动与冲击类异常. 此类异常通常出现在钻遇硬结核、岩性突变或钻具动态耦合失稳条件下. 纵向冲击会使钻压周期性丧失接触力,横向涡动则导致钻具绕井轴非对称旋转,而钻遇硬层时则产生瞬态高频振动和能量集中(Nüsse *et al.*, 2023). 这些高频动力扰动易引发扭矩、钩载和立管压力的周期性波动,加速钻具疲劳损伤.

钻进过程中,各类异常事件虽表现各异,但其本质均源于地层、钻具与流体系统间的耦合失稳. 振动类异常主要受钻具动力学控制,流体类异常则与井底压力和流体循环失衡密切相关,而钻头磨损属于渐进性退化过程. 不同类型的异常在主导机理、观测信号与工程影响方面均存在明显差异. 为便于后续智能监测建模与字典原子构建,表 1 对典型异常事件的特征进行了对比与归纳.

综上所述,钻进过程中异常事件的发生往往具有隐蔽性和突发性,其信号表现受地层扰动、井壁应力变化及流体波动的共同影响. 不同异常间可能在时域或幅值上呈现相似响应,导致边界模糊、特征混叠. 同时,井下环境高噪声、采样频率不均与测点分布有限等因素,使得异常识别过程充满不确定性. 如何在多源异构的钻井数据中准确捕捉异常的动态演化规律,提升监测的灵敏度与可靠性,仍是钻进智能监测研究面临的重要难题.

表 1 钻进典型异常事件机理与特征对比

Table 1 Comparison of mechanisms and observable characteristics of typical drilling anomalies

异常类型	主要诱因	典型信号变化
粘滑振动	钻柱扭转惯性与井壁摩擦耦合	扭矩、转速周期性波动
卡钻	井壁塌方、差压吸附、井径缩小	钩载、钻压急剧升高, 钻柱受限
井漏与井涌	井底与地层压力失衡	立管压力突变、环空流量异常
喷嘴堵塞	岩屑堆积、泥浆固相	泵压上升、流量下降
钻头磨损	硬地层钻进、携屑不畅	钻速下降、扭矩缓慢上升
振动与冲击类异常	非均质地层、钻具共振耦合	钩载、扭矩高频波动

1.3 字典学习

字典学习利用少量具有代表性的原子对高维样本进行稀疏线性重构,从而兼顾表示的紧凑性与可解释性(Liang *et al.*, 2025). 其核心假设在于:样本可由少数原子的线性组合表征,且相应的稀疏系数刻画了原子与样本在形态特征与机理内涵层面的对应关系. 设样本矩阵 $X \in \mathbb{R}^{N \times M}$ 、字典 $D \in \mathbb{R}^{K \times M}$ 、稀疏系数 $A \in \mathbb{R}^{N \times K}$,常用模型为,

$$\min_{A,D} \frac{1}{2} \|X - AD\|_F^2 + \lambda \|A\|_1, \quad (1)$$

其中: $\lambda > 0$ 控制重构保真与稀疏性的权衡;原子单位化避免尺度不适定. 对单样本 X 的重构误差为:

$$\epsilon(x|D) = \|x - D\hat{a}\|_2^2, \quad (2)$$

可用作一致的质量度量与异常评分,误差小表明样本被少数原子良好解释,误差大则指示其偏离已知模式.

1.4 联邦学习

联邦学习面向“数据可用不外出”的约束,采用本地训练与中心聚合的协同范式. 各参与方仅交换模型参数或中间量而非原始数据,兼顾隐私与建模效果(Huang *et al.*, 2023). 设第 c 个参与方的本地目标为 $F_c(\Theta)$,全局优化目标为,

$$\min_{\Theta} F(\Theta) = \sum_{c=1}^C \omega_c F_c(\Theta), \quad \omega_c = \frac{|\mathcal{D}_c|}{\sum_{j=1}^C |\mathcal{D}_j|}. \quad (3)$$

典型的加权平均聚合在每轮通信中将本地更新后的参数 Θ_c ,按样本量加权汇总,

$$\Theta^{\text{new}} = \sum_{c=1}^C \omega_c \Theta_c. \quad (4)$$

该框架在带宽受限、数据异构与隐私合规场景下具有优势,但也面临客户端算力差异引起的偏差和潜在鲁棒性问题.

2 基于联邦字典学习的监测模型

为适应隐私受限、工况多变的井场环境,本文构建客户端学习、服务器聚合、在线监测的完整监测流程. 方法以字典原子为可解释载体,客户端完成数据对齐与窗口建模,经自适应聚类与物理启发式评分初始化事件标签,并分别学习正常字典与事件字典簇,仅上传字典与统计权重. 服务器基于样本权重归一化加权聚合,形成全局正常/事件字典,避免原始数据外泄. 在线阶段计算最优事件重构误差并据正常带阈值直判,仅对超阈值片段着色标注,保证告警可核验. 现场分布变化或新增事件出现时,通过轻量增量更新周期性刷新事件因子与字典,实现持续适配.

2.1 客户端阶段

在地质钻进现场中井底破岩、井壁稳定与循环泥浆共同作用使多通道信号呈现非平稳与突变并存的特征. 为在数据不外出的约束下提取可解释、可聚合的本地表示,客户端首先完成通道对齐与尺度统一,将不同井队的量纲差异与采集偏差消除为统一量纲的多通道序列 $x_t \in \mathbb{R}^F$,随后采用全局统计量进行标准化以提升跨井可比性与数值稳定性,

$$\tilde{x}_t = \Sigma^{-1/2}(x_t - \mu), \quad t = 1, \dots, T, \quad (5)$$

其中: μ, Σ 由训练端总体数据估计并在各井端共享,确保井间一致的刻度. 考虑钻进过程的短时激励与瞬态响应,客户端以长度 W ,步长 S 的滑动窗口构造局部片段,既保留井下动力学的时间邻域,又满足边缘侧在线处理需求,

$$X_i = [\tilde{x}_{\tau_i}, \dots, \tilde{x}_{\tau_i + W - 1}] \in \mathbb{R}^{W \times F}, \quad (6)$$

$$\tau_i = 1 + (i - 1)S$$

将窗口展平为 $x_i \in \mathbb{R}^{WF}$ 后,先在低维嵌入空间以 K-means 进行初筛(Liu *et al.*, 2023):样本量占优簇近似为正常态,其余簇作为候选异常. K-means 的目标为,

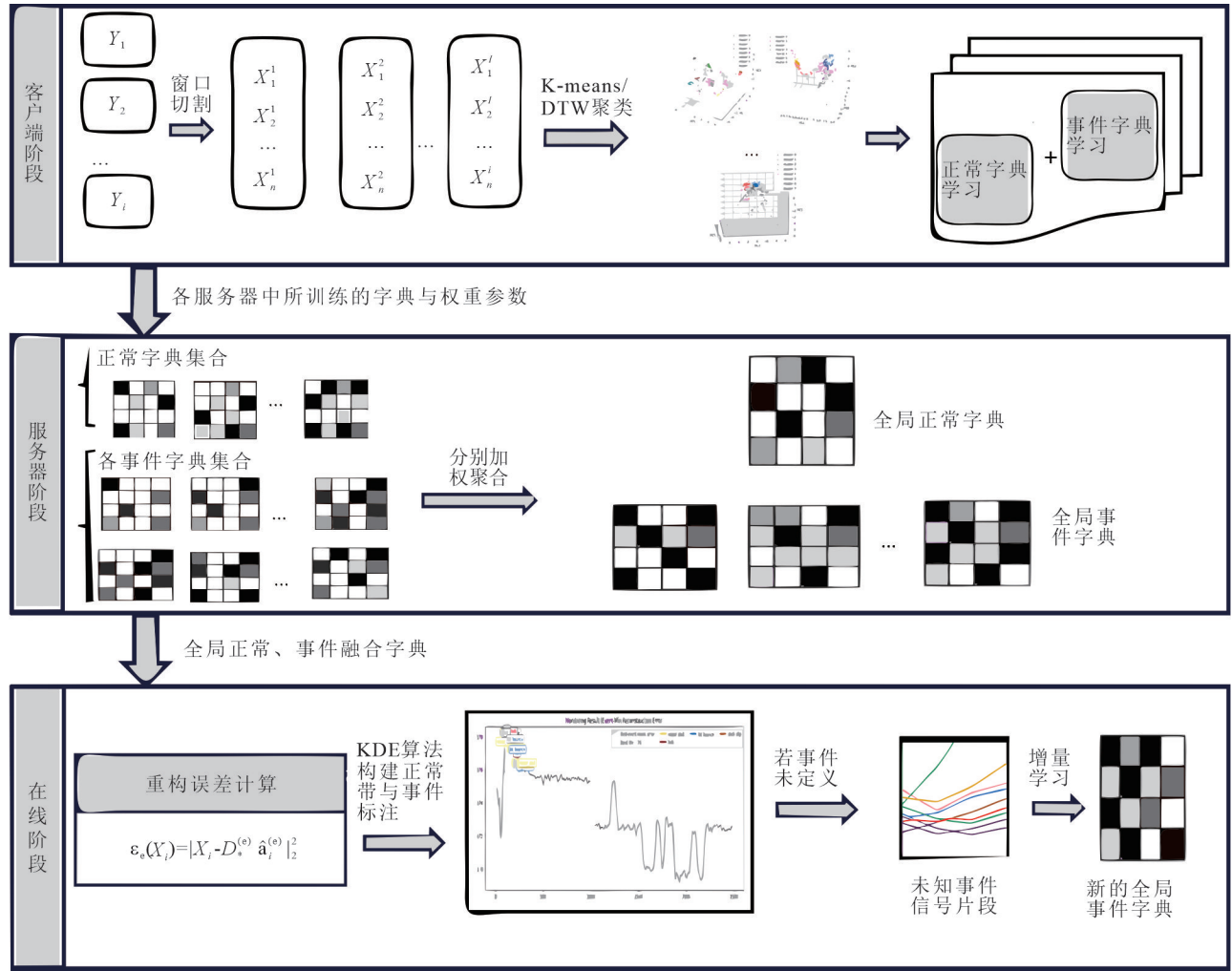


图2 监测模型架构图

Fig.2 Monitoring model architecture diagram

$$\min_{\{r_{ik}\}, \{\mu_k\}} \sum_{i=1}^N \sum_{k=1}^K r_{ik} \|z_i - \mu_k\|_2^2, \quad (7)$$

其中: N 表示待聚类样本数, K 表示聚类簇的个数, z_i 为 x_i 的低维嵌入, μ_k 为簇中心. 为赋予统计分簇以工程语义, 客户端对候选异常计算与表 1 对应的物理启发式事件评分并以分位阈值对最高分事件稳健命名, 弱化井间尺度差异与噪声影响. 对仍未知的窗口, 采用多通道 DTW 二次归并提升类内形状一致性,

$$W(X_i, \Pi_e) = \min_{(p, q) \in \mathcal{P}} \sum \|X_i(p) - \Pi_e(q)\|_2, \quad (8)$$

其中: Π_e 为事件 e 的原型, $\mathcal{P}$ 为合法对齐路, 在标签稳定后, 客户端分别针对正常段与各事件段执行字典化表示, 以少量原子线性叠加解释多通道窗口, 得到可解释、可聚合的结构参数. 考虑井场信号的尖峰噪声与跨通道协同激活特性, 采用稳健重构与组稀疏相结合的字典学习框架, 并显式引入事

件—正常的判别间隔与类间去相关约束. 总体优化目标为:

$$\min_{\{D^{(c)}\}, \{A^{(c)}\}} \sum_{c \in \mathcal{C}} \sum_{i \in \mathcal{I}_c} w_i [\rho_\delta(x_i - D^{(c)} a_i^{(c)}) + \lambda_1 \|a_i^{(c)}\|_1 + \lambda_2 \sum_{g \in \mathcal{G}} \|a_{i,g}^{(c)}\|_2] + \beta \mathcal{L}_{\text{disc}} + \eta \mathcal{R}_{\text{decor}}, \quad (9)$$

式中: $\rho_\delta(\cdot)$ 为 Huber 损失以抑制尖峰噪声, $\|a_{i,g}^{(c)}\|_2$ 为按通道簇分组的组稀疏, w_i 融合样本占比与聚类置信度, $\mathcal{L}_{\text{disc}}$ 为判别间隔项, 使事件样本更贴合其对应事件字典而远离正常字典,

$$\mathcal{L}_{\text{disc}} = \sum_{i: y_i \in \mathcal{E}} [m + \rho_\delta(x_i - D^{(n)} a_i^{(n)}) - \min_{e \in \mathcal{E}} \rho_\delta(x_i - D^{(e)} a_i^{(e)})], \quad (10)$$

其中: $\mathcal{R}_{\text{decor}} = \sum_{c \neq c'} \|D^{(c)} (D^{(c')})^\top\|_F^2$ 为类间去相关正则

(Zhang *et al.*, 2023), 避免不同类别学习到形状相近的原子. 该目标在保持稀疏可解释的同时, 强调正常/事件边界与原子正交性, 使后续以最小事件

重构代价进行阈值直判与事件标注更为稳定、可核验。

2.2 服务器阶段

服务器阶段在不接触原始数据的前提下,将各井端产出的正常/事件字典与统计量进行一致化融合,得到具有跨井代表性的全局参数;同时保留必要的频度与置信信息,支撑后续在线监测的稳定性和可迁移性。首先,对正常字典实施样本数加权的线性融合。设第 c 个客户端的正常字典为 $D_c^{(n)} \in \mathbb{R}^{K \times M}$ 对应正常窗口计数为 $n_c^{(n)}$,则有:

$$\tilde{D}^{(e)} = \frac{\sum_{c \in C_e} n_c^{(e)} D_c^{(e)}}{\sum_{c \in C_e} n_c^{(e)}}, \quad (11)$$

其中: C_e 为在本地检测到事件的客户端集合。此方案避免了无数据客户端的干扰,也保留了事件在不同井区的形状共性。融合完成后,服务器保留每类的有效参与数、总样本权重与字典行范数等元信息,用于在线阶段的置信控制与可视化标注。整个过程仅交换字典与统计量,支持安全聚合以进一步降低重识别风险;同时采用行归一与逐事件独立融合,确保全局原子在跨井条件下保持数值一致、形状可读、来源可溯,为在线监测提供稳定的全局基线。

2.3 在线阶段

在线阶段在统一的通道映射与标准化体系下,对待监测井场数据进行窗口化评分、阈值构建与事件标注。记服务器端进行归一融合后的全局字典为,

$$D_*^{(n)} \in \mathbb{R}^{K \times M}, \{D_*^{(e)} \in \mathbb{R}^{K_e \times M}\}_{e \in \mathcal{E}}, \quad (12)$$

分别对应正常与事件集合 $\mathcal{E}$, 对每个新到达窗口向量 $x_i \in \mathbb{R}^M$, 在线求解轻量稀疏编码并计算事件重构误差,

$$\epsilon_e(x_i) = \|x_i - D_*^{(e)} \hat{a}_i^{(e)}\|_2^2, \quad (13)$$

并以最优事件重构误差作为主评分 $s_i = \min_{e \in \mathcal{E}} \epsilon_e(x_i)$ 。为在多峰或偏态评分分布下自适应刻画“正常带”,在线阶段采用核密度估计算法对滑窗内评分样本 $\{s_i\}_{i=1}^m$ 进行非参数建模,背景密度近似为,

$$\hat{f}(s) = \frac{1}{mh} \sum_{j=1}^m K\left(\frac{s - s_j}{h}\right), \quad (14)$$

其中: s_j 表示第 j 个样本的评分值, m 为窗口内样本数量,核函数 $K(\cdot)$ 取高斯核。基于该密度可得到平滑的累计分布,在给定分位比例 q 下得到正常带阈

值 τ , 并以超过阈值/未过超阈值完成二元直判。

对判为异常的窗口执行事件标注。首先依据表 1 对应的物理启发式评分函数给出候选标签;同时依据重构准则选择最小误差事件为另一候选。若两者一致,直接输出该事件;若不一致,则检查重构分离度是否超过固定阈值,超过则采用重构准则,否则保留启发式结果。最终仅对超阈值的时间区间加粗着色并标注事件名称。

3 实验验证

无统一人工标注的井场条件下客观评估监测模型的有效性与可迁移性,本文采用 6 口井作为训练端、另一口井作为测试端的留一井交叉验证,以衡量在地质与工况分布变化下的稳健性。选取专家增强的动态时间规整监测 (expert-enhanced dynamic time warping anomaly detection, E-DTWA) (Kloska *et al.*, 2023) 方法、主成分分析 (principal component analysis, PCA) (Jaffel *et al.*, 2014) 法以及基于注意力的多实例学习方法 (attention-based multiple instance learning, A-BMIL) (Kong *et al.*, 2019) 在相同阈值控制与评估口径下进行对比试验。数据来自 USROP 多井场钻井作业数据,共 7 口井,总样本量约为 1.99×10^5 ,单井样本量约为 6.39×10^3 至 5.30×10^4 ,反映了不同井场数据规模的显著差异。覆盖钻进过程的关键物理量,如表 2 所示。

由于 USROP 数据集缺少逐窗、逐事件的人工标签,直接计算召回率或精确率并不适用。本文以分离度效应量与弱监督精度作为核心度量。基于各方法在测试井上输出的窗口级异常评分序列 s_i 与统

表 2 USROP 数据集主要监测变量

Table 2 Main monitored variables in the USROP dataset.

变量	缩写	单位
measured depth	—	m
weight on bit	WOB	kgf
average standpipe pressure	SPP	kPa
average surface torque	TQ	kN/m
rate of penetration	ROP	m/h
average rotary speed	—	rpm
mud flow	Q	L/min
mud density	p	g/cm ³
diameter	—	mm
average hookload	HKLD	kgf

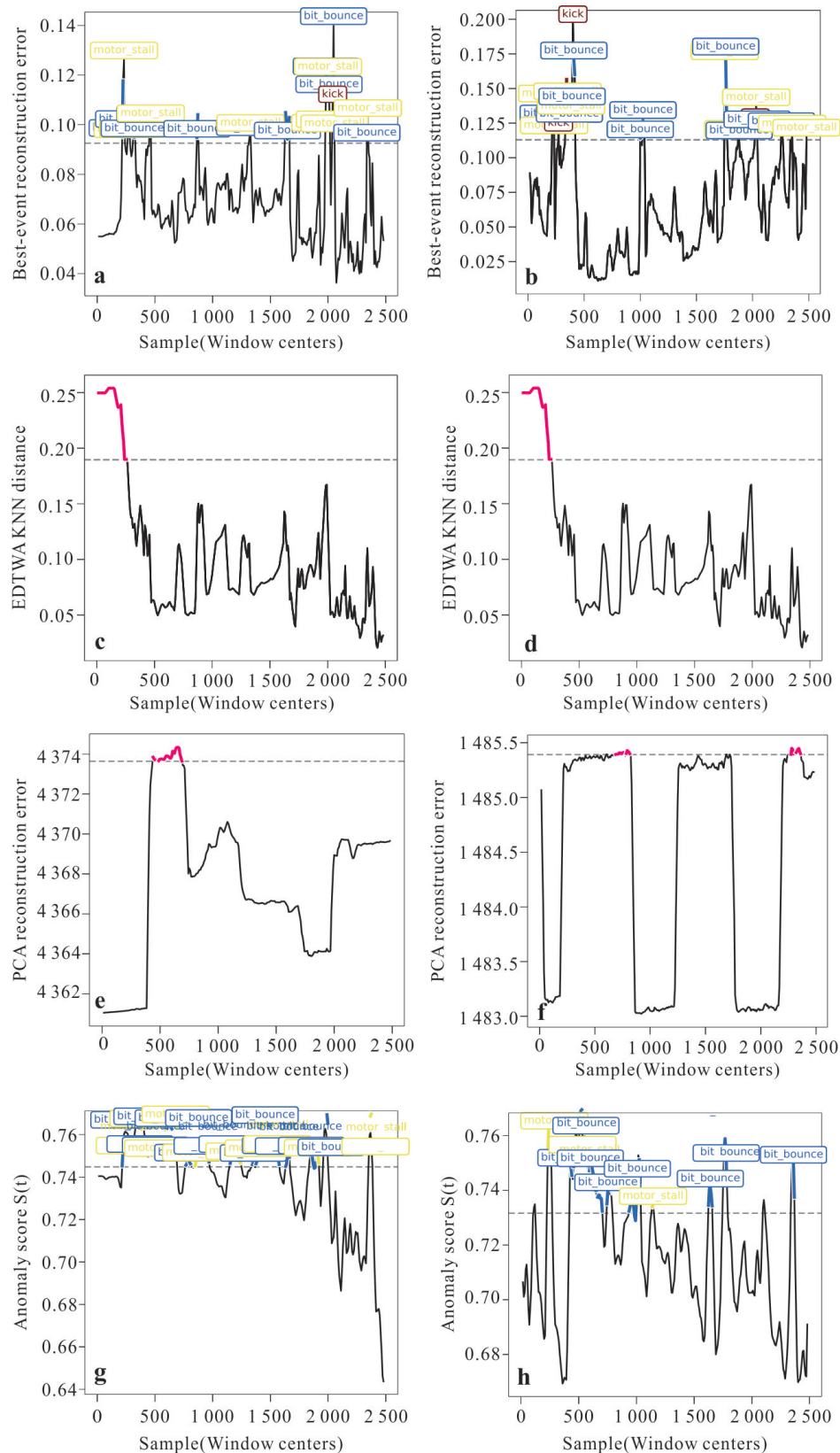


图3 不同特征子集与方法的重建误差及距离度量对比

Fig.3 Comparison of reconstruction errors and distance metrics across different feature subsets and methods

a. 本文方法下的井场7监测结果图; b. 本文方法下的井场2监测结果图; c. E-DTWA方法下的井场7监测结果图; d. E-DTWA方法下的井场2监测结果图; e. PCA方法下的井场7监测结果图; f. PCA方法下的井场2监测结果图; g. A-BMIL方法下的井场7监测结果图; h. A-BMIL方法下的井场2监测结果图

表 3 各井场下各方法的弱监督精度 P_w 与分离度 d 对比Table 3 Cross-well comparison of P_w and separation d for the evaluated methods

方法	指标	井场 1	井场 2	井场 3	井场 4	井场 5	井场 6	井场 7	平均
本文方法	P_w	0.750	0.704	0.684	0.834	0.887	0.920	0.852	0.804
	d	6.876	2.939	3.674	4.538	2.987	3.875	3.239	4.018
E-DTWA (Kloska <i>et al.</i> , 2023)	P_w	/	/	/	/	/	/	/	/
	d	3.667	3.845	2.321	2.654	2.069	1.964	1.785	2.615
PCA (Jaffel <i>et al.</i> , 2014)	P_w	/	/	/	/	/	/	/	/
	d	3.067	2.316	3.321	2.458	1.983	1.542	1.061	2.249
A-BMIL (Kong <i>et al.</i> , 2019)	P_w	0.687	0.535	0.704	0.654	0.554	0.768	0.329	0.604
	d	3.688	2.636	1.644	2.569	4.872	3.065	1.801	2.639

一阈值 τ , 将样本划分为阈上集合 $S_+ = \{s_i: s_i > \tau\}$ 与阈下集合: $S_- = \{s_i: s_i < \tau\}$. 分离度效应量衡量两集合在评分空间的拉开程度, 定义为:

$$d = \frac{\bar{s}_+ - \bar{s}_-}{s_p}, \quad (15)$$

$$s_p = \sqrt{\frac{(|S_+| - 1)s_+^2 + (|S_-| - 1)s_-^2}{|S_+| + |S_-| - 2}}$$

其中: $\bar{s}_+, \bar{s}_-$ 与 s_+^2, s_-^2 分别为两集合的均值与方差.

弱监督精度用于评估阈上告警的工程一致性与标注可信度. 在缺乏人工真值的前提下, 利用本文建立的物理启发式事件规则与最小事件重构误差一致性作为弱标签标准 (Zhang *et al.*, 2023): 对每个 $s_i \in S^+$ 若启发式推断的事件类型与最小重构误差对应的事件一致, 则记为弱真阳性. 弱监督精度定义为:

$$P_w = \frac{N_{TP}^w}{N_+}, \quad (16)$$

其中: N_+ 为阈上告警窗口数, N_{TP}^w 为弱真阳性数量.

根据图 3 与表 3 的结果所示, 本文方法在跨井场留一验证中表现出更高且更集中的指标水平. 弱监督精度 P_w 在各井场间的取值范围约为 0.684~0.920, 平均值为 0.804; 分离度 d 的取值范围约为 2.939~6.876, 平均值为 4.018. 上述结果表明, 与 PCA、E-DTWA 与 A-BMIL 方法相比, 本文方法在不同井场之间具有较好的稳定性与一致性, 能够在分布变化条件下维持有效的正常—异常区分能力.

从整体均值对比角度看, 本文方法的分离度均值显著高于对比方法的均值水平, 同时弱监督精度的平均表现也更优, 说明异常片段在误差尺度上能够形成更清晰的边界与更可靠的定位结果. 进一步对不同井场的差异化表现进行分析可知, 本文方法在若干井场上同时表现出更突出的可分性与定位

稳定性, 表明当正常波动边界相对明确且异常响应具有较强一致性时, 误差带约束与超阈值判定更易形成清晰的判别间隔; 而在分布漂移更强、工况切换更频繁或异常形态更复杂的井场, 相关指标可能出现一定幅度回落, 反映出跨井异质性对模型区分边界的影响. 与此同时, 个别井场中对比方法在单一指标上亦可能占优, 说明不同方法对特定井场统计特性具有一定敏感性. 综合而言, 本文方法在多数井场上维持较优且更稳定的综合表现, 其优势主要体现在跨井条件下对正常—异常边界的清晰化能力与对复杂工况扰动的鲁棒性提升.

4 结论

本文针对地质钻进过程中存在的数据异质性与标注缺失问题, 提出了一种融合事件启发式标注机制的联邦字典学习方法. 该方法在无人工标签条件下, 通过窗口化建模与动态聚类提取钻进特征模式, 并利用事件启发式规则对异常片段进行自适应命名与分类, 实现了异常行为的可解释区分. 事件标注不仅为字典学习提供了具有物理意义的初始划分, 使得字典原子能够对应典型工况特征; 同时也在模型训练与聚合阶段引导了异常子空间的稀疏重构, 从而提升了全局模型的稳定性与跨井泛化能力. 多井场实验结果表明, 所提方法在无监督条件下仍能实现稳定的异常检测性能, 验证了事件启发式标注在弱监督场景中实现字典可解释化与模型稳健化的关键作用, 为复杂井场环境下的分布式智能监测提供了新的理论与方法支持.

Reference

Altindal, M. C., Nivlet, P., Tabib, M., et al., 2024. Anomaly Detection in Multivariate Time Series of Drilling Data.

- Geoenergy Science and Engineering*, 237: 212778. <https://doi.org/10.1016/j.geoen.2024.212778>
- Brito, L. C., Susto, G. A., Brito, J. N., et al., 2023. Fault Diagnosis Using Explainable AI: a Transfer Learning - Based Approach for Rotating Machinery Exploiting Augmented Synthetic Data. *Expert Systems with Applications*, 232: 120860. <https://doi.org/10.1016/j.eswa.2023.120860>
- Chen, X., He, M., Xu, M. B., et al., 2023. Early Gas Kick Detection - Inversion - Control Integrated System: The Significance of Applications of Managed Pressure Drilling: a Review. *Geoenergy Science and Engineering*, 229: 212134. <https://doi.org/10.1016/j.geoen.2023.212134>
- Choe, Y. M., Kim, G. S., Kim, I. S., et al., 2023. Influence of Torsional Stick-Slip Vibration on Whirl Behavior in Drill String System. *Geoenergy Science and Engineering*, 227: 211931. <https://doi.org/10.1016/j.geoen.2023.211931>
- Deng, G. Q., Yao, A. G., Gong, Z., 2017. Real-Time Positioning Method for Horizontal Directional Drilling Based on Ground Magnetic Beacons, *Earth Science*, 42(12): 2336—2344(in Chinese with English abstract).
- Faghihi, M. A., Mohammadi, H., Yazdi, E. A., et al., 2024. Distributed Model for the Drill-String System with Multiple Regenerative Effects in the Bit-Rock Interaction. *Journal of Sound and Vibration*, 571: 118120. <https://doi.org/10.1016/j.jsv.2023.118120>
- He, J. H., Cheng, Z. J., Guo, B., 2024. Anomaly Detection in Telemetry Data Using a Jointly Optimal One-Class Support Vector Machine with Dictionary Learning. *Reliability Engineering & System Safety*, 242: 109717. <https://doi.org/10.1016/j.ress.2023.109717>
- Huang, K. L., Feng, Y. Q., Zhou, C. X., et al., 2024. Analysis of Bit-Balling Failure and Hydraulic Structure Optimization Design of Annular - Grooved PDC Bits. *Geoenergy Science and Engineering*, 241: 213134. <https://doi.org/10.1016/j.geoen.2024.213134>
- Huang, K. K., Zhang, L., Wu, D. H., et al., 2023. Nonstationary Industrial Process Monitoring Based on Stationary Projective Dictionary Learning. *IEEE Transactions on Control Systems Technology*, 31(3): 1122—1132. <https://doi.org/10.1109/TCST.2022.3210407>
- Huang, W. K., Ye, M., Shi, Z. K., et al., 2024. Federated Learning for Generalization, Robustness, Fairness: a Survey and Benchmark. *IEEE Transactions on Pattern Analysis and Machine Intelligence*, 46(12): 9387—9406. <https://doi.org/10.1109/TPAMI.2024.3418862>
- Jaffel, I., Taouali, O., Elaissi, E., et al., 2014. A New Online Fault Detection Method Based on PCA Technique. *IMA Journal of Mathematical Control and Information*, 31(4): 487—499. <https://doi.org/10.1093/imamci/dnt025>
- Jia, X. D., Xun, P., Peng, W., et al., 2025. Deep Anomaly Detection for Time Series: a Survey. *Computer Science Review*, 58: 100787. <https://doi.org/10.1016/j.cosrev.2025.100787>
- Kang, Y. Q., Liu, J., Wu, F., et al., 2024. Deep Convolutional Dictionary Learning Network for Sparse View CT Reconstruction with a Group Sparse Prior. *Computer Methods and Programs in Biomedicine*, 244: 108010. <https://doi.org/10.1016/j.cmpb.2024.108010>
- Kloska, M., Grmanova, G., Rozinajova, V., 2023. Expert Enhanced Dynamic Time Warping Based Anomaly Detection. *Expert Systems with Applications*, 225: 120030. <https://doi.org/10.1016/j.eswa.2023.120030>
- Kong, Q. Q., Yu, C. S., Xu, Y., et al., 2019. Weakly Labelled AudioSet Tagging with Attention Neural Networks. *IEEE/ACM Transactions on Audio, Speech, and Language Processing*, 27(11): 1791—1802. <https://doi.org/10.1109/TASLP.2019.2930913>
- Li, H., Sun, X. Y., 2025. Research on Coal-Rock Interface Identification Technology Based on Measurement-While-Drilling Vibration Signals. *Mine Construction Technology*, 46(4): 61—65(in Chinese with English abstract).
- Liang, Z. Y., Liang, Z., Wang, H. Z., et al., 2025. FedDict: Towards Practical Federated Dictionary-Based Time Series Classification. *IEEE Transactions on Knowledge and Data Engineering*, 37(4): 1785—1803. <https://doi.org/10.1109/TKDE.2025.3528023>
- Liu, H. F., Chen, J. X., Dy, J., et al., 2023. Transforming Complex Problems into K - Means Solutions. *IEEE Transactions on Pattern Analysis and Machine Intelligence*, 45(7): 9149—9168. <https://doi.org/10.1109/TPAMI.2023.3237667>
- Nüsse, P. M., Ambrus, A., Aarsnes, U. J. F., et al., 2023. Evaluation of Distributed Damping Subs with Active Control for Stick-Slip Reduction in Drilling. *Geoenergy Science and Engineering*, 231: 212255. <https://doi.org/10.1016/j.geoen.2023.212255>
- Qin, Y., Yang, R., He, B., et al., 2024. Multi-Layer Convolutional Dictionary Learning Network for Signal Denoising and Its Application to Explainable Rolling Bearing Fault Diagnosis. *ISA Transactions*, 147: 55—70. <https://doi.org/10.1016/j.isatra.2024.01.027>
- Qu, F. T., Liao, H. L., Lu, M., et al., 2024. Recognition of Drill String Vibration State Based on WGAN-Div and CNN -IWPSO-SVM. *Geoenergy Science and Engineering*, 243: 213342. <https://doi.org/10.1016/j.geoen.2024.213342>
- Rakhi, Gupta, B., Lamba, S. S., 2024. An Efficient Local

- Outlier Detection Approach Using Kernel Density Estimation. *Franklin Open*, 8: 100162. <https://doi.org/10.1016/j.fraope.2024.100162>
- Shao, C. F., Ge, Z. L., Zhou, Z., et al., 2023. Experimental and Numerical Investigation of Abrasive Water Jet Nozzle Erosion. *Powder Technology*, 430: 119031. <https://doi.org/10.1016/j.powtec.2023.119031>
- Siqueira, V. S., Cuadros, M. A. S. L., Munaro, C. J., et al., 2024. Expert System for Early Sign Stuck Pipe Detection: Feature Engineering and Fuzzy Logic Approach. *Engineering Applications of Artificial Intelligence*, 127: 107229. <https://doi.org/10.1016/j.engappai.2023.107229>
- Sorbo, S., Ruocco, M., 2024. Navigating the Metric Maze: a Taxonomy of Evaluation Metrics for Anomaly Detection in Time Series. *Data Mining and Knowledge Discovery*, 38 (3): 1027—1068. <https://doi.org/10.1007/s10618-023-00988-8>
- Xia, T., Cheng, C., Pang, Q. Z., 2023. Safety Risk Early Warning of Deep Foundation Pit Deformation Based on Long Short-Term Memory Network, *Earth Science*, 48 (10): 3925—3931(in Chinese with English abstract).
- Xiao, P., Wang, C., Lin, Z., et al., 2024. Knowledge-Based Clustering Federated Learning for Fault Diagnosis in Robotic Assembly. *Knowledge-Based Systems*, 294: 111792. <https://doi.org/10.1016/j.knosys.2024.111792>
- Yao, R. H., Jiang, H. K., Jiang, W. X., et al., 2024. Deep Discriminative Sparse Representation Learning for Machinery Fault Diagnosis. *Engineering Applications of Artificial Intelligence*, 135: 108836. <https://doi.org/10.1016/j.engappai.2024.108836>
- Zhang, B. H., Xue, J. R., 2023. Weakly-Supervised Anomaly Detection with a Sub-Max Strategy. *Neurocomputing*, 560: 126770. <https://doi.org/10.1016/j.neucom.2023.126770>
- Zhang, C. G., Liu, T., Du, X. J., 2023. A Deep Neural Network Regularization Measure: The Class - Based Decorrelation Method. *Entropy*, 26(1): 7. <https://doi.org/10.3390/e26010007>

中文参考文献

- 邓国庆, 姚爱国, 龚正, 等, 2017. 基于地面磁信标的水平定向钻进实时定位方法, *地球科学*, 42(12): 2336—2344.
- 李恒, 孙晓宇, 2025. 基于随钻振动信号的煤岩边界识别技术研究, *建井技术*, 46(4): 61—65.
- 夏天, 成诚, 庞奇志, 2023. 基于长短时记忆网络的深基坑变形安全风险预警, *地球科学*, 48(10): 3925—3931.