

Contents lists available at ScienceDirect

Engineering

journal homepage: www.elsevier.com/locate/eng

Views & Comments

# 多孔介质多相流动在能源转型中的应用

#### Martin J. Blunt<sup>a</sup>,林青阳<sup>b</sup>

<sup>a</sup> Department of Earth Science and Engineering, Imperial College London, London SW7 2BP, UK <sup>b</sup> State Key Laboratory of Clean Energy Utilization, State Environmental Protection, Engineering Center for Coal-Fired Air Pollution Control, Zhejiang University, Hangzhou 310027, China

# 1. 历史背景

多孔介质内的流动存在于各种自然和工程环境中,包 括肺和血管中的气体交换、地下含水层中的水提取、碳氢 化合物的生产以及药物输送和食品制造中的微流体流动。 地下岩石是一种多孔介质,可以保存水和碳氢化合物,同 时也是二氧化碳(CO<sub>2</sub>)和氢气的潜在储存场所。许多人 造设备也包含多孔介质,以允许气体和水的传输,包括燃 料电池、电解槽和用于CO<sub>2</sub>还原的电催化剂。这类设备的 性能受限于两相流体流过多孔层的速度。

然而,直到最近,这一领域几乎所有的研究和系统性 分析都集中在地质系统上,即土壤和岩石。1856年达西定 律首次被用于对多孔介质中的流动进行量化表征,以描述 水在砂滤器中的运动[1]。随后,达西定律被用于研究水文 学中的地下水流[2]。从20世纪30年代Muskat、Meres、 Wykoff和Botset的开创性研究[3-4]开始,达西定律被用于 根据从油藏中采集的小块岩石样品的流量和压力梯度测值 来估算渗透率;研究人员还定义了以达西命名的渗透率单 位[4]。此外,通过引入与流体饱和度相关的相对渗透率 [3]和毛细力函数[5],对多相流体的流动进行了量化分析。 在过去的90年里,石油工业已对岩石样品的流动特性进行 了千米级评估,以便预测和设计采油策略。在水文学方 面,多孔介质流动理论的发展及其向多相流动的延伸在很 大程度上是独立进行的,侧重研究水的运动[6]。 在过去的50年里,在诸多因素的影响下,多孔介质 多相流动的研究成为一门独立的科学学科,不再受特定应 用的限制和约束。多个事件推动了这一转变。第一个是 Jacob Bear于1972年出版的开创性著作《多孔介质流体动 力学》("Dynamics of Fluids in Porous Media")[7],该 著作为严谨处理多孔介质中的流动和传输奠定了基础。接 下来,水文学界在20世纪80年代认识到,污染物可以存 在于其自身的相中,为增强对其流动的理解,可借鉴石油 工业数十年的研究经验。水文和石油两个学界共同推出的 会议和出版的期刊促进了这种思想交流;这方面的例子包 括每隔一年举行一次的 Gordon Conference of Flow and Transport in Permeable Media,以及1986年创办的"Transport in Porous Media"期刊(也是由Jacob Bear创办的)。

Engineering

自20世纪90年代以来,对将CO<sub>2</sub>封存作为减缓气候 变化策略的研究进一步推动了该领域的发展。在这种场景 下,石油和水文学界顺理成章地就一个共同的问题进行合 作:设计向地下注入CO<sub>2</sub>并掌握注入CO<sub>2</sub>后的长期趋势, 需要了解多孔介质中的多相流动[8]。然而,应用的重点 还是集中在地下深处的岩石内的流动。

2008年,国际多孔介质学会(Interpore Society)成 立,其明确目标是汇聚对所有类型的多孔材料感兴趣的研 究人员,鼓励在一个共同的科学框架内建立一个涵盖所有 多孔体系(而非仅仅是岩石)的学科。在各种演示和会议 上投入了大量精力来介绍涉及非地质多孔材料的各种

<sup>2095-8099/© 2021</sup> THE AUTHORS. Published by Elsevier LTD on behalf of Chinese Academy of Engineering and Higher Education Press Limited Company. This is an open access article under the CC BY-NC-ND license (http://creativecommons.org/licenses/by-nc-nd/4.0/). 英文原文: Engineering, 2022, 14(7): 10–14

引用本文: Martin J. Blunt, Qingyang Lin. Flow in Porous Media in the Energy Transition. Engineering, https://doi.org/10.1016/j.eng.2021.08.008

2

议题。

这些发展不仅仅是通过组织努力实现的;实验、分析和计算技术也有了革命性的提高,包括使用X射线的三维(3D)成像、磁共振成像(MRI)和电子显微镜的出现 [9]。目前我们可以观察到不透明多孔材料内部,以纳米 到毫米的分辨率观测孔隙,并观察孔隙内的流体及其驱 替。这种发展与先进的计算方法相结合,可模拟流体流 动,从而在小范围内求解纳维-斯托克斯和杨-拉普拉斯方 程,从而计算出平均宏观性质。

如上所述,迄今为止,对多孔介质多相流动的研究集 中在地质介质,其主要应用是提高石油和天然气产量。随 着世界为应对气候变化威胁,以及实现CO<sub>2</sub>净零排放的需 要,从而减少了化石燃料的开采,多孔介质多相流动研究 似乎不再发挥重要作用。不过,同样的科学可以用来理解 对能源转换和碳中和至关重要的各种过程。

### 2. CO<sub>2</sub>封存和电化学装置

如上所述,与能量转换相关的多孔介质多相流动的第 一个应用是促进对地下CO<sub>2</sub>封存的进一步了解。在该场景 下,多尺度成像和建模相结合,用于研究CO<sub>2</sub>注入多孔介 质后的趋势。目前已经确定的是,注入的CO<sub>2</sub>可以在适当 的条件下安全封存,并通过一系列圈闭机制保留在孔隙空 间中。这包括低渗透率盖岩下的构造圈闭、CO<sub>2</sub>被水形成 毛细圈闭、溶解和反应[10]。

此外,此概念的应用范围比岩石孔隙内的流动更广 泛。电化学装置是零碳能源系统的重要组成部分。其在现 代生活中无处不在,随着我们迈向基于可再生能源的低碳 经济, 电化学装置的重要性将日益凸显。使用高分辨率成 像和建模研究的装置示例包括: 电池[11]; 燃料电池, 其 中燃料与氧气反应,产生电流[12-14];以及电解槽,其 反向发挥作用以使用电流产生燃料(如氢气)[15]。在这 类系统中,流体不宜被圈闭于孔隙中;相反,对于燃料电 池和电解槽的应用, 气相和水相需要以尽可能不受阻碍的 方式流过多孔层(在燃料电池中被称为气体扩散层)。更 具体地讲,在氢燃料电池中,氧与氢反应生成水;该装置 的功率与氧气流向反应催化剂层的速率以及所生成水的逸 出速度有关。此问题类似于石油开采。我们建议两相(在 这个例子中是气相和水相)在较宽的饱和范围内易于流 动。在电池中,液体电解质在真空下被导入干燥的实心框 架内。不过,这个过程中有可能形成蒸汽的圈闭,从而降 低装置的效率和使用寿命[16]。我们知道,流动和圈闭受 孔隙结构和材料表面润湿性控制,后者被定义为流体相与 固相的相互作用,可通过接触角的分布进行量化表征[17]。

在继续深入之前,让我们回到更传统的应用和新概念 的使用。目前对石油开采应用的关注面临两个科学难题, 其阻碍了成像、分析和建模结合的技术方法的广泛采用。 其一是研究的尺度——从数微米到数毫米计——比正在研 究的千米尺度储层规模小多个数量级。因此,虽然有可能 通过这些方法获得对局部驱替过程有价值的见解,但对更 大尺度的储层孔隙结构并量化分析其流动过程十分必要。 其二,尽管可以评估局部采收率,但改变流体-岩石相互 作用机制以进行采收率优化的机会有限,因为这涉及注入 不同流体或化学品的成本高昂。由于大规模流动的不确定 性和操纵注射材料的困难,这种技术通常只是提供了用于 大规模模拟的特性。

相比之下,这两个难题并未对人造装置的研究造成困 难。此该领域中,被成像的样本尺寸通常与装置本身内的 样本尺寸相同或者相近。此外,对于人造材料,其目标不 仅仅是量化表征性能,还要设计孔隙和流体流动实现性能 优化。因此,与在传统地下水流中的应用相比,这种新技 术在制造设备中的应用取得变革性成果的机会要大得多。

#### 3. 流动和圈闭

我们现在重点分析多相流驱替中的两个过程:流动和 圈闭。对于 CO<sub>2</sub>封存,建议尽可能快速和有效地将注入 CO<sub>2</sub>圈闭在孔隙内,以防止其逃逸回大气中。相比之下, 在电化学装置中,我们的思路是允许两相流体在较大饱和 度范围内流动而不被圈闭。

毛细圈闭主要是通过一个被称为"脱离"(snap-off) 的过程发生的,在这个过程中,润湿相(通常是水)在孔 隙的转角和粗糙部位流动。随着孔隙中水的饱和度增加, 这些润湿层会逐渐膨胀直到它们接触并填充孔隙的最窄区 域,从而将非润湿相隔离在较大的孔隙内[18]。图1通过 CO<sub>2</sub>封存应用说明此种情况[19]。当孔隙的窄区域和宽区 域之间的尺寸差异较大时,毛细圈闭是有利的。另一个主 要因素是润湿性:对于强润湿表面的相来说,快速脱离是 有利的。图1中表示出了这种情况,其中在枯竭的油藏中 可观察到更多的CO<sub>2</sub>圈闭,石油在水和CO<sub>2</sub>之间形成扩展 层,有效气体(CO<sub>2</sub>)-石油的接触角为零。相比之下,如 果将CO<sub>2</sub>注入不含石油的含水层,则气-水接触角更大, 产生的圈闭减少[19]。

什么样的条件能最大限度地减少圈闭并促进流动?我 们首先想到的一定是与强化圈闭相反的条件。与固结岩石 (其中,较宽的孔隙由狭窄的受限空间连接)不同,电化 学装置中的多孔材料是高孔隙率的纤维层,孔隙大小变化 相对较小。此时的润湿性如何?相反的条件是颠倒润湿性 顺序,使得孔隙的转角处存在强润湿相的连续流动,并且 切实能够在极低的饱和度下流动。但是,润湿相由于受到 毛细力作用,流动缓慢,因此,不易于移除。在石油开采 的背景下,已知某些中等润湿性条件有助于取得有利的开 采效率[20]。然而,直到最近才明确了该情况下的润湿 状态。



**图1.** 石灰岩孔隙中油、水和CO<sub>2</sub>的X射线三维成像。上图显示了被石油 圈闭的CO<sub>2</sub>, 石油在孔隙中的CO<sub>2</sub>和水之间扩散成层; 油对CO<sub>2</sub>有很强 的润湿性,可使圈闭程度最大化。在下图中,不存在石油,CO<sub>2</sub>被水圈 闭。水属于润湿相,但其润湿性不如上图中有油和水时强;此外,驱替 过程结束时CO<sub>2</sub>的最小饱和度量化的圈闭量较低[19]。

#### 4. 科学假说

我们确定理想流动条件的假设使用了拓扑学中的一个 定理。假设一个以三维物体为边界的光滑表面,即一个流 体-流体(气体-水)界面,比方说,孔隙的气体饱和区 域。在表面上的任意一点,我们可以定义正交方向上的两 个主曲率 $\kappa_1$ 和 $\kappa_2$ ,分别对应于曲率半径 $R_1$ 和 $R_2$ 。如果我 们考虑一个半径为R的球体,这两个半径相等: $R_1 = R_2 =$ R;对于半径为<math>R的圆柱, $R_1 = R$ ,而 $R_2 = \infty$ 。若该表面是 马鞍形或梨形,则其中一个曲率半径为负。

毛细力P。可以使用杨氏-拉普拉斯方程从曲率得到:

$$P_{\rm c} = \sigma(\kappa_1 + \kappa_2) \tag{1}$$

式中, $\sigma$ 为表面张力系数。由Gauss-Bonnet定理[21]可得:

$$\int \kappa_{\rm G} \, \mathrm{d}S = 4\pi\chi \tag{2}$$

式中, S为曲面的表面积。

出现在等式(2)中的高斯曲率 $\kappa_{G} = \kappa_{1}\kappa_{2}$ 是两个主曲率的乘积:对于球体, $\kappa_{G} = 1/R^{2}$ ,对于圆柱体, $\kappa_{G} = 0$ ,对于马鞍形, $\kappa_{G} < 0$ 。等式(2)中的另一项是欧拉特征数 $\chi$ ,其是对象拓扑的一个度量:在这种情况下,其等于对象的数量加上结构中孔的数量减去环的数量。因此,等式(2)将对象的高斯曲率的积分与其拓扑联系起来。

例如,实心球体的欧拉特征数为1(即不含孔或环)。 半径为R的球体的表面积为4πR<sup>2</sup>:高斯曲率(常数)在 该表面上的积分为4π,符合等式(2)。总的来说,等式 (2)得出了一个值得注意的结果,因为其表明无论我们如 何扭曲一个球体或者实际上是任何物体,只要没有产生孔 或环,高斯曲率在表面上的积分就保持不变。

如果某相流体被圈闭,其在孔隙中分裂成许多连通性 较差的基底核,这意味着其具有较大的正欧拉数,因此平 均而言,其具有较大的正高斯曲率。非润湿相沿两个方向 以正曲率凸出到润湿相中。对于球形物体,两个曲率的大 小和符号相同。

因此,相反的情况(即促进流动)将涉及有较好连通 性的一相流体,其具有较大的负欧拉特性和高斯曲率。例 如,气体可以在一个方向上凸出到水中,而在另一个方向 上曲率大小相等且方向相反 (如梨形或马鞍形),并且水 会凸出到气体中。这种总曲率为零的表面被称为极小表 面,几个世纪以来一直吸引数学界的兴趣[22]。岩石中可 观察到极小表面,其中,固体表面由于和原油之间的接触 改变了润湿性, 使这些表面成为油湿, 而其他区域, 特别 是水在粗糙和孔隙转角积聚的部位,保持水湿[23]。在这 种情况下,根据等式(1),油和水之间的曲率接近于零, 这意味着毛细力几乎为零,但是油-水曲面不呈扁平状; 相反,界面在正交方向上具有大小相等但符号相反的不同 曲率,如图2[23]所示。通过相对渗透率量化的流体流动 特性意味着良好的采收率:油和水可以在很宽的饱和范围 内流经孔隙[23]。此时,多孔介质属于混合润湿性的,由 水湿表面和油湿表面结合而成。

当两个流体相与固体之间的三相接触面固定(即不移 动)时,可观察到极小表面,同时流体相之间的表面积被 最小化[22]。对于岩石,水湿区和润湿性改变区之间的三 相接触面在许多情况下确实是固定的;然而,上述不可能 是严格意义上的极小表面,因为一些接触面必须移动以便 流体驱替。

假设如下:为促进流动,混合润湿状态是理想的状态,可使气相和水相在尽可能低的毛细力(即两相之间的 压力差)下流动并彼此驱替。根据经验,燃料电池中已实



**图2.** 采用水从孔隙空间中驱油时,从砂岩的X射线三维成像中获得的油-水曲面。左边是水湿岩石,其中,油-水界面呈球形,两个方向都有正曲率。毛细力大且为正,石油可能被圈闭。相比之下,右图显示了混合润湿岩石中的界面,其中,固体表面与原油长期接触的部分变为油湿。此处可观察到近似极小表面,具有零毛细力和不同方向上相反符号的曲率:在一个方向上,油凸出到水中,而在正交方向上,水凸出到油中。我们建议,可设计多孔材料,在孔隙中创造极小表面,以促进两种流体相的最佳同时流动[23]。

现该应用,其中,天然的水润湿的碳纤维涂有聚四氟乙烯 (PTFE),以使表面改性为油湿(或疏水,因为水对于气体 不具有润湿性)。在气体扩散层中存在亲水(水湿)和疏水 区域的混合。这一概念如图3所示,其中,高分辨率X射 线三维成像已应用于纤维材料,在气体扩散层的孔隙内实 现对水相的成像[24]。然而,尚未进行系统性研究检验润 湿性、曲率和装置性能之间的关系。我们建议采用X射线 成像对润湿状态进行量化表征,然后通过设计涂层纤维的 比例和排列减小毛细力。而其他研究人员认为,多孔层应 具有交错的亲水和疏水材质的通道[15,25],或者多孔层已 形成有序的各向异性材质,以允许水在不同通道流动[26]。

另一个重要的考虑因素是不确定性的量化分析,无论 是在测量本身(如接触角)还是在研究的多孔介质中,因 为每个样品都有不尽相同的微观结构。地下水流方法的开 发是为了量化不确定性并且采用反演技术从观察到的驱替 过程中得出流动特性,地下水流方法的应用还是一个丰富 的研究领域[27]。

最后的问题是电池中的电解液完全饱和。关键特征是 由于孔隙的较小区域中不存在湿润相,所以孔隙原本就很 干燥。在润湿层没有流动的情况下,不会出现"脱离"情 况。反而还会平滑地推进湿润相前缘,几乎没有圈闭 [18]。由于强烈的润湿条件,会出现推进(假设不存在层 流),因此,应设计电解液和固体基质,以便电解液能强 烈润湿表面。



**图3.**水在气体扩散层的X射线三维成像。灰色代表气体扩散层,红色水相突破气体扩散层之前的分布,蓝色代表水相突破气体扩散层之后的分布。 假设在流体曲面的曲率近零时,理想的性能可以实现气相和水相快速流动,那么曲面是极小表面[24]。

### 5. 结论与启示

在本文简短的讨论中,我们建议了多孔介质多相流在 与当前能源转换相关领域中的应用。虽然CO<sub>2</sub>封存研究得 到证实,并且借用了水文与石油工程的概念,但是多孔介 质多相流相关的理念直到最近才被用于了解电化学装置多

#### 相流动过程。

我们提出了一个设计多相流驱替的框架实现最优的流动、圈闭和饱和度。该框架通过利用最新的无损三维成像、分析和建模技术,可用于设计高效的装置和有效的封存方案。确切而言,具备混合润湿性的多孔材料中流体-流体曲面具有接近极小表面的特性,整体曲率趋近于零,

我们认为混合润湿多孔材料是实现两相流在较宽饱和度范 围内流过孔隙的最理想材料。更广泛地讲,在此处简要回 顾的现代化的成像、分析和建模方法可能对从医学到食品 加工和催化等各种各样多孔介质的工艺设计具有重大 影响。

# References

- Darcy H. The public fountains of the City of Dijon. Bobeck P, translator. Dubuque: Kendall/Hunt Publishing Company; 2004.
- [2] Buckingham E. Studies on the movement of soil moisture. USDA Bur Soils Bull 1907;38:61–70.
- [3] Muskat M, Meres MW. The flow of heterogeneous fluids through porous media. J Appl Phys 1936;7(9):346–63.
- [4] Wyckoff RD, Botset HG, Muskat M, Reed DW. The measurement of the permeability of porous media for homogeneous fluids. Rev Sci Instrum 1933; 4(7):394–405.
- [5] Leverett MC. Capillary behavior in porous sands. Pet Trans AIME 1941;142(1): 152–69.
- [6] Richards LA. Capillary conduction of liquids through porous mediums. J Appl Phys 1931;1(5):318–33.
- [7] Bear J. Dynamics of fluids in porous media. Mineola: Dover Publications; 1972.
- [8] Krevor S, Blunt MJ, Benson SM, Pentland CH, Reynolds C, Al-Menhali A, et al. Capillary trapping for geologic carbon dioxide storage—from pore scale physics to field scale implications. Int J Greenhouse Gas Control 2015;40: 221–37.
- [9] Wildenschild D, Sheppard AP. X-ray imaging and analysis techniques for quantifying pore-scale structure and processes in subsurface porous medium systems. Adv Water Resour 2013;51:217–46.
- Benson SM, Cole DR. CO<sub>2</sub> sequestration in deep sedimentary formations. Elements 2008;4(5):325–31.
- [11] Finegan DP, Scheel M, Robinson JB, Tjaden B, Hunt I, Mason TJ, et al. In-operando high-speed tomography of lithium-ion batteries during thermal runaway. Nat Commun 2015;6:6924.
- [12] Battrell L, Zhu N, Zhang L, Anderson R. Transient, spatially resolved desaturation of gas diffusion layers measured via synchrotron visualization. Int J of Hydrogen Energy 2018;43(24):11234–43.

- [13] Manzi-Orezzoli V, Mularczyk A, Trtik P, Halter J, Eller J, Schmidt TJ, et al. Coating distribution analysis on gas diffusion layers for polymer electrolyte fuel cells by neutron and X-ray high-resolution tomography. ACS Omega 2019; 4(17):17236–43.
- [14] Sinha PK, Wang CY. Pore-network modeling of liquid water transport in gas diffusion layer of a polymer electrolyte fuel cell. Electrochimi Acta 2007; 52(28):7936–45.
- [15] García de Arquer FP, Dinh CT, Ozden A, Wicks J, McCallum C, Kirmani AR, et al. CO<sub>2</sub> electrolysis to multicarbon products at activities greater than 1 A·cm<sup>-2</sup>. Science 2020;367(6478):661–6.
- [16] Shodiev A, Primo E, Arcelus O, Chouchane M, Osenberg M, Hilger A, et al. Insight on electrolyte infiltration of lithium ion battery electrodes by means of a new three-dimensional-resolved lattice Boltzmann model. Energy Storage Mater 2021;38:80–92.
- [17] Blunt MJ. Multiphase flow in permeable media: a pore-scale perspective. Cambridge: Cambridge University Press; 2017.
- [18] Lenormand R, Zarcone C, Sarr A. Mechanisms of the displacement of one fluid by another in a network of capillary ducts. J Fluid Mech 1983;135(1): 337–53.
- [19] Alhosani A, Scanziani A, Lin Q, Raeini AQ, Bijeljic B, Blunt MJ. Pore-scale mechanisms of CO<sub>2</sub> storage in oilfields. Sci Rep 2020;10:8534.
- [20] Jadhunandan PP, Morrow NR. Effect of wettability on waterflood recovery for crude-oil/brine/rock systems. SPE Reserv Eng 1995;10(1):40–6.
- [21] Allendoerfer CB, Weil A. The Gauss–Bonnet theorem for Riemannian polyhedra. Trans Am Math Soc 1943;53(1):101–29.
- [22] Pérez J. A new golden age of minimal surfaces. Not Am Math Soc 2017;64(4): 347–58.
- [23] Lin Q, Bijeljic B, Berg S, Pini R, Blunt MJ, Krevor S. Minimal surfaces in porous media: pore-scale imaging of multiphase flow in an altered-wettability Bentheimer sandstone. Phys Rev E 2019;99(6):063105.
- [24] Mularczyk A, Lin Q, Niblett D, Vasile A, Blunt MJ, Niasar V, et al. Operando liquid pressure determination in polymer electrolyte fuel cells. ACS Appl Mater Interfaces 2021;13:34003–11.
- [25] Lim A, Jeong HY, Lim Y, Kim JY, Park HY, Jang JH, et al. Amphiphilic Ti porous transport layer for highly effective PEM unitized regenerative fuel cells. Science Adv 2021;7(13):eabf7866.
- [26] Niblett D, Niasar V, Holmes S. Enhancing the performance of fuel cell gas diffusion layers using ordered microstructural design. J Electrochem Soc 2020; 167(1):013520.
- [27] Hendricks Franssen HJ, Alcolea A, Riva M, Bakr M, van der Wiel N, Stauffer F, et al. A comparison of seven methods for the inverse modelling of groundwater flow. Application to the characterisation of well catchments. Adv Water Res 2009;32(6):851–72.