

DAFTAR PUSTAKA

- Anderson, W. G. (1987). *Wettability literature survey—Part 5: The effects of wettability on relative permeability*. Journal of Petroleum Technology, 39(11), 1453–1468.
- Ahmed, Tarek. (1989). *Hydrocarbon Phase Behavior*. Houston, Texas: Gulf Professional Publishing.
- Ahmed, Tarek. (2000). *Reservoir Engineering Handbook*. Houston, Texas: Gulf Professional Publishing.
- Amyx, J.W., D.W.Jr, and R.L. Whiting. (1960). *Petroleum Reservoir Engineering Physical Properties*. New York, Toronto, London: Mc Graw Hill Books Company.
- Al-Mutairi, S. M., & Kokal, S. L. (2011), . EOR potential in the Middle East: Current and future trends. In *SPE Enhanced Oil Recovery Conference*. Society of Petroleum Engineers.
- Arieadji, T. (2016). *Esensi & fondasi perencanaan pengembangan lapangan migas/POD migas*. Bandung: Penerbit ITB.
- Azhari, M. T., & Djumantara, M. (n.d.). Skenario pengembangan untuk meningkatkan *Recovery Factor* pada lapangan TR lapisan X dengan menggunakan simulasi reservoir. *Jurnal Teknik Perminyakan, Universitas Trisakti*. (Manuskrip tidak diterbitkan).
- Baskara, L. A. (2020). *Perencanaan pengembangan lapangan minyak “KOY” lapisan “A-13” dengan penambahan sumur development berdasarkan hasil simulasi reservoir* (Skripsi, Universitas Pembangunan Nasional "Veteran" Yogyakarta). Fakultas Teknologi Mineral, Program Studi Teknik Perminyakan.
- Corey, A. T. (1954). *The interrelation between gas and oil relative permeabilities*. Producers Monthly, 19(1), 38–41.
- Dake, L. P. (1978). *Fundamentals of reservoir engineering*. Elsevier.
- Dake, L. P. (1978). *Fundamentals of reservoir engineering* (Developments in Petroleum Science, Vol. 8). Elsevier. <https://doi.org/10.1016/C2009-0-00822-1>.
- Darmawan, M. R. (2012). *Geologi dan studi karakteristik reservoir, lapisan “H”, Formasi Cibulakan Atas, Lapangan “NIND”, Cekungan Jawa Barat Utara*,

- Kabupaten Indramayu, Provinsi Jawa Barat (Skripsi Sarjana, Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Yogyakarta).
- Gunawan, A., & Siregar, M. (2017). “Optimasi Penempatan Sumur *Development* untuk Meningkatkan *Recovery Factor* Menggunakan Simulasi Reservoir.” Jurnal Teknologi Mineral dan Batubara, 13(3), 123–131.
- Jensen, J. L., Lake, L. W., & Corbett, P. W. M. (2000). *Statistics for petroleum engineers and geoscientists*. Prentice Hall.
- Lake, L. W. (1989). *Enhanced oil Recovery*. Prentice Hall.
- Kristanto, D., & Cahyoko, V. D. (2012). *Teknik reservoir: Teori dan aplikasi*. Yogyakarta: Penerbit Pohon Cahaya.
- Malik, H. N. A. (2023). *Perencanaan pengembangan lapangan dengan penambahan sumur development untuk meningkatkan recovery factor pada lapangan “CP” menggunakan simulator reservoir* (Skripsi, Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Yogyakarta). Fakultas Teknologi Mineral, Program Studi Teknik Perminyakan.
- McCain, W.D. (1973). *Properties of Petroleum Fluids*. Tulsa. Oklahoma: Pennwell Books.
- Noviyanto, D. (2014, Mei 25). Geologi regional cekungan Jawa Barat Utara. Blog Dwi Noviyanto. Dikutip dari
- Pamungkas, Joko. (2011). *Pemodelan dan Aplikasi Simulasi Reservoir*. Yogyakarta: Teknik Perminyakan, UPN Veteran Yogyakarta.
- Rukmana, D. (2013). *Simulasi reservoir*. BPMIGAS-SKK Migas.
- Satter, A., & Iqbal, G. M. (2016) . *Reservoir Engineering: The Fundamentals, Simulation, and Management of Conventional and Unconventional Recoveries*.
- Tiab, D., & Donaldson, E. C. (2003). *Petrophysics: Theory and practice of measuring reservoir rock and fluid transport properties*. *Petrophysics: Theory and Practice of Measuring Reservoir Rock and Fluid Transport Properties* (pp. 1–889). Elsevier. <https://doi.org/10.1016/B978-0-7506-7711-0.X5000-2>.
- Watanabe, N., Sakurai, K., Ishibashi, T., Ohsaki, Y., Tamagawa, T., Yagi, M., & Tsuchiya, N. (2015). New m-type relative permeability curves for two-phase flows through subsurface fractures. *Water Resources Research*, 51(4), 2807–2824. <https://doi.org/10.1002/2014WR016515>

Zhang, Y., Liu, Y., Zhang, H., Bie, M., & Sun, G. (2018). The influence law of oil relative permeability on water cut. *Journal of Geoscience and Environment Protection*, 6(9), 223–232. <https://doi.org/10.4236/gep.2018.69017>