

DAFTAR PUSTAKA

- Ahmed, T. (2010). *Reservoir engineering handbook* (4th ed.). Gulf Professional Publishing.
- Buckley, S. E., & Leverett, M. C. (1942). Mechanism of fluid displacement in sands. *Transactions of the AIME*, 146(1), 107–116. <https://doi.org/10.2118/942107-G>
- Camyra, F., Nurdrajat, N., Firmansyah, Y., & Ganjar, R. M. (2022). Perbandingan nilai saturasi air pada zona *reservoir* batupasir serpihan (shaly sand) dengan pendekatan model Indonesia dan model Simandoux: Studi kasus di Cekungan Sumatera Selatan. *Padjadjaran Geoscience Journal*, 6(1), 698–704. <https://jurnal.unpad.ac.id/geoscience/article/view/41403>
- Chan, K. S. (1995). *Water Control Diagnostic Plots. SPE Annual Technical Conference and Exhibition*. Society of Petroleum Engineers. <https://doi.org/10.2118/30775-MS>
- Clark, N. J. (1976). *Elements of petroleum reservoirs* (Rev. ed.). Society of Petroleum Engineers of AIME.
- Fadliansach, F., Nugrahanti, A., & Husla, R. (2024). Evaluasi data log pada zona F-2 dalam resistivitas rendah pada Lapangan F. *PETRO: Jurnal Ilmiah Teknik Perminyakan*, 13(2), 110–115. <https://doi.org/10.25105/petro.v13i2.19262>
- Khan, K. (2021). *Identification of water production causes in oil reservoir: A comparative analysis using Chan's diagnostic plot technique* (Master's thesis, Politecnico di Torino). Webthesis. <https://webthesis.biblio.polito.it/18749/>
- Kodoati, V., Nugrahanti, A., & Maulani, M. (2024). Analisis saturasi air dari metode perhitungan Simandoux dan metode Indonesia lapisan H di lapangan N. *PETRO: Jurnal Ilmiah Teknik Perminyakan*, 13(3), 175–182. <https://e-journal.trisakti.ac.id/index.php/petro>
- Kristanto, D., Rukmana, D., Amperianto, A., & Paradhita, W. (2022). Evaluation and reactivation strategy of shut-in wells due to high water cut to improve

- oil production in Bayu Field: Case study of Bayu-N3 well. *International Journal of Oil, Gas and Coal Engineering*, 10(1), 31–41.
<https://doi.org/10.11648/j.ogce.20221001.13>
- Maulana, M. I., Utama, W., & Hilyah, A. (2016). Analisis petrofisika dan penentuan zona potensi hidrokarbon Lapangan “Kapasida” Formasi Baturaja Cekungan Sumatera Selatan. *Jurnal Teknik ITS*, 5(2), A233–A238.
<https://doi.org/10.12962/j23373539.v5i2.18324>
- Pradana, H. Y. (2015). Analisa squeeze cementing berdasarkan data log CBL pada sumur HA-11. *Prosiding Seminar Nasional Cendekiawan 2015*, 487–495. Universitas Trisakti. <https://e-journal.trisakti.ac.id/index.php/semnas/article/view/142/141>
- Pratiknyo, S., Dewanto, O., Haerudin, N., & Sulistiyono, S. (2017). Estimasi cadangan migas berdasarkan analisis petrofisika dan interpretasi seismik pada Formasi Talang Akar dan Formasi Lemat di Lapangan “RF” Cekungan Sumatera Selatan. *Jurnal Geofisika Eksplorasi*, 3(1), 71–84.
<https://doi.org/10.31289/jge.v3i1.9433>
- Prastio, E., & Mutmainah, N. F. (2022). Analisa keekonomian dengan membuka zona baru pada sumur “AB” lapangan “CD”. **Jurnal Petro**, 11*(1), Juni. <http://jurnal.lemlit.trisakti.ac.id/index.php/petro>
- Rukmana, D., & Kristanto, D. (2011). *Teknik reservoir: Teori dan aplikasi* (Cet. ke-1). Penerbit Pohon Cahaya.
- Rukmana, D., Kristanto, D., Permadi, A. K., & Cahyoko Aji, V. D. (n.d.). *Peningkatan produksi lapangan minyak tua: Teori dan aplikasi*. Penerbit Pohon Cahaya.
- Schlumberger. (1989). *Log interpretation principles/applications*. Schlumberger Educational Services.
<https://www.scribd.com/document/51970681/Schlumberger-Log-Interpretation>
- Sephiana, S. E., Karyanto, K., & Sinambela, R. Z. (2023). Analisis Petrofisika dalam Mengidentifikasi Zona Potensi Hidrokarbon pada Formasi Tualang dan Lakat. *Jurnal Geofisika Eksplorasi*, 9(3), 165–183.

- Thomas, M. M., Nuraeni, S., & Setiati, R. (2015). Kajian metode Buckley Leverett untuk prediksi peningkatan perolehan minyak di sumur MT-02 Lapangan X. *Seminar Nasional Cendekiawan*, 2015, 243–251. <https://e-journal.trisakti.ac.id/index.php/semnas/article/view/142/141>
- Walay, M. G., Rosiani, D., & Candra, A. D. (2022). Penentuan cadangan minyak sumur F-14 dengan metode Decline Curve Analysis di Lapangan Volve. *Prosiding Seminar Nasional Teknologi Energi dan Mineral*, 2(1), 156–162. <https://doi.org/10.53026/sntem.v2i1.892>
- Widodo, H. S., & Bahar, H. (2022). Studi dan analisis petrofisika menggunakan data wireline log pada Blok Tonga Lapangan “HS” Cekungan Sumatera Tengah. *Seminar Nasional Sains dan Teknologi Terapan*, 2022, 94–100.
- Wu, T. (2004). Permeability prediction and drainage capillary pressure simulation in sandstone reservoirs (Disertasi Doktor, Texas A&M University). Texas A&M University Repository.
- Yuliani, A., Yogi, A., Dewanto, O., & Karyanto. (2020). Prediksi permeabilitas menggunakan metode *pore geometry structure* (PGS) pada daerah cekungan Jawa Barat Utara. **Jurnal Geofisika Eksplorasi**, *6*(1), 3–17.