

DAFTAR PUSTAKA

- Aprilia, R., Dewanto, O., Karyanto, K., & Ramadhan, A. (2020). Analisis petrofisika dan penyebab low resistivity reservoir zone berdasarkan data log, SEM, XRD, dan petrografi pada lapangan x Sumatra Selatan. *JGE (Jurnal Geofisika Eksplorasi)*, 4(2), 144–158. <https://doi.org/10.23960/jge.v4i2.13>
- Arpandi, D., & Patmosukismo, S. (1975). The Cibulakan Formation as One of the Most Prospective Stratigraphic Units in the North-West Java Basinal Area. *Indonesian Petroleum Association, 4th Annual Convention Proceedings*, 1.
- Aurijanto, M. D. B. (2015). *Final project-sf 141501 subsurface 3d seismic structure and calculation of hydrocarbon reserve baturaja formation in auri north and auri east field java basin based on volumetric method*. Institut Teknologi Sepuluh Nopember.
- Budiman, H., Pratiwi Harisun, D., Studi Teknik Eksplorasi Produksi Migas, P., Teknik Perminyakan Kampus Politeknik Akamigas Palembang Jl Kebon Jahe, J., & Plaju Palembang, K. (2016). Interpretasi data log sumur x-15 lapangan y untuk penentuan awal isi hidrokarbon di tempat. *Jurnal Teknik Patra Akademika*, 7(1).
- Chopra, S., Sharma, R. K., & Keay, J. (2019). Efforts at effective seismic reservoir characterization of Bone Spring and Wolfcamp formations in the Delaware Basin – a case study. *SEG Technical Program Expanded Abstracts*, 1883–1887. <https://doi.org/10.1190/segam2019-3214078.1>
- Darman, H., & Sidi, F. H. (2000). *An outline of the geology of Indonesia* (1st ed., Vol. 20). IAGI. <https://www.researchgate.net/publication/312092249>
- Dikman, T., & Susilo, A. (2015). *Korelasi Data Log Sumur dan Seismik untuk penyebaran Litologi dan Porositas Reservoir Hidrokarbon Formasi Gumai Cekungan Sumatra Selatan*.
- Fahmi Ghifarry, M., Syafri, I., & Mohamad, F. (2017). *Fasies Dan Lingkungan Pengendapan Formasi Talang Akar, Cekungan Jawa Barat Utara*.
- G. Speight, J. (2016). *Handbook of Petroleum Refining*. <https://doi.org/10.1201/9781315374079>
- Giyanti, Sasanti Nirmala, G., Rosiani, D., & Halim, I. (2024). *Analisa recovery factor menggunakan surfaktan pada sumur minyak di lapangan kawengan*. 4, 1140–1148.
- Glover, D. P. W. J. (2000). *Petrophysics, Msc Petroleum Geology*.
- Harsono, A. (1997). *Pengantar Evaluasi Dan Aplikasi Log*. Schlumberger Oilfield Services.
- Hearst, J. R., & Nelson, P. H. (1985). *Well Logging For Physical Properties*. McGraw Hill.

- Henriques Martins, M., Agriandita, I., Syaifudin, M., & Prasetyadi, C. (2021). Pemetaan Bawah Permukaan dan Perhitungan Prospek Sumber Daya pada Daerah Lapangan “A” di Cekungan Bonaparte Formasi Plover. *Jurnal Migasian / e-Issn : 2615-6695, p-Issn : 2580-5258*, 67–68.
- Irsyad, M., & Sudarmaji. (2016). *Analisis petrofisika dan perhitungan volumetrik hidrokarbon pada formasi 2nd wall creek di lapangan teapot dome cekungan powder river, Natrona Country, Wyoming, Amerika Serikat*. Universitas Gadjah Mada.
- Khasanah, U. (2019). Analisis nilai log gamma ray dan log density terhadap variasi kecepatan perekaman metode well logging “Robertson Geologging (RG).” *Jurnal Geosains Kutai Basin*, 2(1).
- Koesoemadinata, P. R. (1980). *Geologi Minyak Dan Gas Bumi* (2nd ed.). Penerbit ITB.
- Martodjojo, S. (2003). *Evolusi Cekungan Bogor Jawa Barat*. Penerbit ITB Bandung.
- Maulana, M. I., Utama, W., & Hilyah, A. (2016). Analisis petrofisika dan perhitungan gas alam lapangan “kaprasida” formasi baturaja cekungan Sumatra Selatan. *Jurnal Geosaintek*. <http://iptek.its.ac.id/index.php/geosaintek/article/view/1918>
- Nisfiani, E., Sumantri, W., & ETP, L. (2021). Interpretasi seismik dan permodelan bawah permukaan menggunakan metode konvergensi multigrid: studi kasus lapangan x. *Jurnal Ilmiah Informatika Komputer*, 26(3), 187–195. <https://doi.org/10.35760/ik.2021.v26i3.5202>
- Pertamina EP. (2024). *Petroleum System Lapangan X Cekungan Jawa Barat Utara*.
- Prihantini, A. (2022). Estimasi Cadangan Hidrokarbon dengan Menggunakan Metode Monte Carlo dan Volumetrik pada Lapisan LCB 3.2 Di Lapangan JH Kompleks
Estimation of Hydrocarbon Reserves Using the Monte Carlo and Volumetric Methods in the LCB 3.2 Layer in the Complex JH Field. In *Jurnal Migasian / e-issn: Vol. VI* (Issue I).
- Ramdhani, E., Dewanto, O., & Yulianto, N. (2018). Perhitungan cadangan hidrokarbon formasi talang akar menggunakan analisis petrofisika dan seismik inversi AI dengan pendekatan map algebra pada lapangan bisma, cekungan Sumatra Selatan. *Jurnal Geofisika Eksplorasi*, 1.
- Reminton, D. H., & Pranyoto, U. (1985). A hydrocarbon generation analysis in the N.W. Java basin using Lopatin’s method. *Indonesia Petroleum Association, 14th Annual Convention Proceedings*, 2.
- Rider, M. H. (2002). *The Geological Interpretation of Well Logs* (2nd Edition). Sutherland : Rider-French Consulting.
- Rio Aulia, M., Putranto, T. T., & Setyawan, R. (2020). *Karakteristik Reservoir Berdasarkan Analisis Petrofisik Pada Formasi Baturaja, Lapangan Aulia, Cekungan Jawa Barat Utara* (Vol. 3, Issue 1).
- Salah, M., & H. Ibrahim, M. (2017). Appraising Unconventional Play Potential in Egypt’s Western Desert. *Onepetro*. <https://doi.org/10.2118/188374-MS>

- Sihombing, D. M., Erlangga, P., Si, S., & Fatkhan, M. T. (2020). *Estimasi Volumetrik Cadangan Hidrokarbon Menggunakan Metode Monte Carlo Pada Cekungan Bonaparte*. 2–3.
- Sumartato, U. (2016). *Geologi Minyak Dan Gas Bumi*. Penerbit Ombak. www.penerbitombak.com
- Triwibowo, B. (2010). Cut-off Porositas, Volume shale, dan Saturasi Air untuk Perhitungan Netpay Sumur O Lapangan C Cekungan Sumatra Selatan. *Jurnal Ilmiah MTG*, 3 (2). <https://doi.org/10.31315/jmtg.v3i2.213>

