

DAFTAR PUSTAKA

- Anderson, M. E. (1905). The dynamics of faulting. *Edinburgh geological society*, 8(3), 387-402.
- Asih, K. Y., Alam, B. Y. C. S. S. S., Firmansyah, Y., & Reksalegora, S. W. (2024). Analisis tekanan pori dan penyebab terjadinya overpressure pada Sumur-X dan Sumur-Y Cekungan Kutai Kalimantan Timur. *Padjajaran Geoscience Journal*, 8(4), 2213-2228.
- Astuti, W., Wardana, R. S., & Sinaga, J. F. (2019). Analisa prediksi tekanan pori formasi menggunakan persamaan eaton. *Jurnal Petro*, 8(3), 127-130.
- Asquith, G. (1982). *Basic Well Log Analysis for Geologist*. Oklahoma: The American Association of Petroleum Geologist.
- Asquith, G. & Krygowski, D. (2004). *Basic Well Log Analysis: Second Edition*. Oklahoma: The American Association of Petroleum Geologist.
- Aurellia, M., Gani, M. G., & Firmanyah, Y. (2022). Sejarah pemendaman (burial history) sumur x dan y di Sub-Cekungan Jambi, Cekungan Sumatera Selatan. *Padjajaran Geoscience Journal*, 6(2): 753-759.
- Baillie, P., & Decker, J. (2022). Aspects of the geological development of the Makassar Strait, Indonesia. *Journal of the Royal Society of Western Australia*, 105, 43-55.
- Budworth, P. & Tanira, A. (2024). *Surface Well Testing: A Practical Guide*. Inggris: CRC Press.
- Calvert, S. J. and Hall, R. (2007). Cenozoic evolution of the Lariang and Karama regions, North Makassar Basin, western Sulawesi, Indonesia. *Petroleum Geoscience*, 13, 353-368.
- Chaerunnisa, I., Syafri, I., Sophian, R. I., & Sijabat, H. (2019). Penentuan desain casing pengeboran Sumur INY-X berdasarkan aspek geomekanika pada

- Lapangan Biru, Sumatera Utara. *Padjajaaran Geoscience Journal*, 3(1), 9-17.
- Choiriah, S. U., Haty, I. P., & Kaestl, E. Y. (2021). *Aplikasi Biostratigrafi untuk Interpretasi Kecepatan Sedimenetasi di Zona Rembang*. Yogyakarta: Program Studi Teknik Geologi FTM UPN “Veteran” Yogyakarta.
- Eaton, B. A. (1975). The equation for geopressured prediction from well logs. *Society of Petroleum Engineers of AIME*, 1-11.
- Ejeke, C. F., Anakwuba, E. E., Preye, I. T., Kakayor, O. G., & Uyouko, I. I. (2016). Evaluation of reservoir compartmentalization and property trends using static modelling and sequence stratigraphy. *Journal of Petroleum Exploration and Production Technology*, 7(2).
- Ellis, D. V. & Singer, J. M. (2007). *Well Logging for Earth Scientist: 2nd Edition*. Netherlands: Springer.
- Farhana, I. S., Firmansyah, Y., Mardiana, U., & Reksalegora, S. W. (2024). Prediksi tekanan pori dan *in-situ stress* pada 4 sumur eksplorasi di Cekungan Kutai, Kalimantan Timur. *Padjajaran Geoscience Journal*, 8(1), 1877-1880.
- GeoMigas. (2023). *Selat Makassar Basin*. Indonesia: Pusat Survei Geologi, Badan Geologi, KESDM.
- Gunawan, H., Widada, S., & Premonowati. (2014). Geologi dan studi sekuen stratigrafi Formasi Yakin Bawah Lapangan Wan Cekungan Kutai, Provinsi Kalimantan Timur. *Jurnal Pangea*, 1(2), 81-96.
- Hall, R., Cloke, I. R., Nur’aini, S., Puspita, S. D., Calvert, S. J., & Elders, C. F. (2009). The North Makassar Straits: what lies beneath?. *Petroleum Geoscience*, 15(2), 147-158.
- Irmaya, A. I., Rahmad, B., Kristanto, D., & Buntoro, A. (2022). Perhitungan dan analisa petrofisik Lapangan Betung, Formasi Air Benakat, Sub-Cekungan Jambi-Cekungan Sumatera Selatan. *Jurnal Sumberdaya Bumi Berkelanjutan (SEMITAN)*, 1(1), 68-80.

- Juhatta, T., Ramdhan, A. M., & Fatkhan. (2017). Prediksi tekana pori dengan data seismik 3D dan data log sumur menggunakan metode eaton (studi kasus di Cekungan Bonaparte Utara). *Bulletin of Geology*, 1(2): 107-122.
- Muhazzib, F., Bahri, A. S., & Widodo, A. (2017). Prediksis tekanan pori menggunakan metode kompresibilitas di reservoir karbonat, studi kasus: Lapangan MZ. *Jurnal Teknik ITS*, 6(2), 209-214.
- Osipov, S. I. (2015). *Physicochemical Ththeory of Effective Stress in Soils*. Moscow: Springer International Publishing.
- Pricilla, S. A., Syafri, I., Mohamad, F., Mardiana, U., & Kurniawan, M. (2020). Pola pertumbuhan karbonat pada Formasi Parigi Cekungan Jawa Barat Utara. *Padjajaran Geoscience Journal*, 4(1), 74-83.
- Pujianto, R. R., Supriatna, J. M., Wirasatia, D., Ilmi, N. N., Sendjaja, Y. A., & Sunardi, E. (2022). Evaluasi geokimia batuan induk sumur RRP-1 untuk mengetahui kandungan hidrokarbon di Sub Cekuungan Makassar Utara (Cekungan Lariang). *Padjajaran Geoscience Journal*, 6(3), 836-845.
- Putri, N., Yuniardi, Y., Alfadli, M. K., & Reksalegora, S. W. (2024). Analisis tekanan pori dan in-situ stress di Sumur Jelmusibak-1, Sorai-1, Tuyu-1, dan Mendung-1 di Cekungan Kutei. *Padjajaran Geoscience Journal*, 8(1), 1889-1906.
- Putri, R. F. S., Syarifah, I., & Utomo, W. (2022). Integrasi post mortem sumur dengan basin modelling di Lapangan “Amigos”, Cekungan Bintuni. *Prosiding Seminar Nasional Teknologi Energi dan Mineral*, 2: 64-75.
- Ramadhan, A. M. (2024). *Overpressure in Indonesia’s Sedimentary Basins, Volume 1: The Lower Kutai Basin*. Bandung: ITB Press.
- Reksalegora, S. W. & Ramadhan, A. M. (2024). *Overpressure in Indonesia,s Sedimentary Basisns: The East Java Basin*. Bandung: ITB Press.
- Rider, M. (2002). *The Geological Interpretation of Well Logs: Second Edition*. Scotland: Rider-French Consulting Ltd.

- Rosyidan, C., Satiawati, L., & Satiyawira, B. (2015). Analisa fisika minyak (petrophysics) daari data log konvensional untuk menghitung S_w berbagai metode. *Prosiding Seminar Nasional Fisika (E-Journal)*, Vol IV, 1-6.
- Ryka, H., Jamaluddin, Pasha, R., & Pratikno, F. A. (2020). Interpretasi lingkungan pengendapan sumur R-2 berdasarkan analisis elektrofases. *PETROGAS*, 2(2), 44-51.
- Satyana, A. H. (2015). Rifting history of the Makassar Strait: new constraints from wells penetrating the basement and oils discovered in Eocene section-implications for further exploration of West Sulawesi offshore. *Proceedings Indonesian Petroleum Association*, 1-34.
- Sinulingga, Y. R. & Ramdhan, A. M. (2017). Karakteristik tekanan luap dan penyebabnya pada daerah lepas Pantai Selat Madura. *Bulletin of Geology*, 1(1):19-39.
- Team Petrograv International Oil & Gas Training Center. (2020). *Drilling Course for Hiring on Offshore Drilling Rigs*. Rumania: Petrograv International.
- Walker, R. G. & James, N. P. (1992). *Facies Model: Response to Sea Level Change*. Canada: Geological Association of Canada.
- Widhiyatmoko, M., Putri, N. I., Zajuli, M. H. H., Iskandar, Y., Siallagan, I. R., Gumilar, I. S., & Nurdiana I. (2022). Petrofisika dan pemodelan untuk evaluasi potensi hidrokarbon serpih Formasi Kelesa, Cekungan Sumatra Tengah. *Jurnal Geologi dan Sumberdaya Mineral*, 23(4): 205-215.
- Widjaya, P. H. dan Kusnida, D. (2009). Tinjauan geoteknik Selat Makassar Utara, implikasinya terhadap potensi hidrokarbon laut dalam Cekungan Kutai Kalimantan Timur. *Jurnal Geologi Kelautan*, 7(3), 109-121.
- Yulianto, A. A., Sulistyanto, D., & Larope, A. (2015). Analisa pressure build up test pada sumur x lapangan y dengan metode horner manual dan ecrin 4. 10. *Seminar Nasional Cendekiawan*: 86-97.
- Zoback, M. D. (2007). *Reservoir Geomechanics*. Cambridge: Cambridge University Press.

Zulyan, G. R., Firmansyah, Y., Zakaria, Z., & Reksalegora, S. W. (2024). Analisis tekanan pori dan in-situ stress pada Sumur GA-1 Cekungan Kutai Kalimantan Timur. *Padjajaaran Geoscience Journal*, 8(2), 1930-1935.