DAFTAR PUSTAKA

Adisasmito, S., Dharmastuti, S. A., Syauqi, A., Ashshiddiq, J. A., & Santoso, L. L. (n.d.). *No Title*.

ANTARA. (2025, 13 Juni). *Kembangkan Lapangan Duri, PHR tambah produksi 600 barel per hari.*

Busch, A., & Johansen, S. T. (2020). *Cutting* s transport: On the effect of *drill pipe* rotation and lateral motion on the *Cutting* s bed. *Journal of Petroleum Science and Engineering*, *191*, 107136.

Corredor, F. E. R., Bizhani, M., & Kuru, E. (2016). Experimental investigation of *Cutting* s bed erosion in *Horizontal Well*s using water and *Drag* reducing fluids. *Journal of Petroleum Science and Engineering*, *147*, 129–142.

Daniel, I. (2022). Perawatan SNS Cutter Pada Proses *Cutting* Di PT. Asahimas Flat Glass Tbk. Jurnal SIGMAT Teknik Mesin UNSIKA, 2(2), 61-74.

Emilia, A., Mumin, M., & Simorangkit, S. (2015). Evaluasi Beban Torsi dan *Drag* pada Sumur Berarah Mila di Lapangan Lepas Pantai Laut Jawa Bagian Barat dengan Menggunakan Software Dswe. In *Seminar Nasional Cendekiawan 2015*. Trisakti University.

Fathaddin, M. T., Setiati, R., Pramadika, H., Guntoro, A., Varayesi, F., & Sari, A. K. (2024). Perkiraan Laju Penetrasi Pengeboran Sumur Panas Bumi Menggunakan Adaptive NeuroFuzzy Inference *System*. Jurnal Offshore: Oil, *Production* Facilities and Renewable Energy, 8(1), 1-10.

Haryono, S., Kusumo, P. A., & Purwaka, E. (2025). Perbandingan Evaluasi Slip *Velocity* Metode Chien dan Moore Corelation pada Sumur BSU Lapangan Bunyu. *Jurnal Offshore: Oil, Production Facilities and Renewable Energy*, *9*(1), 49-63.

Herianto, dkk. (2001). [Detail referensi lengkap—judul, jurnal/penerbit, volume—belum tersedia dari sumber yang diberikan; mohon dilengkapi sebelum tesis disidangkan].

Herianto. (2018). [Detail referensi lengkap—judul, jurnal/penerbit, volume—belum tersedia dari sumber yang diberikan; mohon dilengkapi sebelum tesis disidangkan].

Imasuly, G. B., Latuny, W., & Timotius, Z. A. (2023). Penerapan Pso-Lssvm Dalam Prediksi dan Analisis Slow *Drilling* (Rate Of Penetration) Pada Proses Pengeboran Studi Kasus Sumur X Lapangan Y. In *Seminar Nasional PPI Universitas Andalas* (Vol. 1, pp. 113–117).

Khalid, I., Musnal, A., & Sari, B. P. (2015). Evaluasi Masalah Bottom Hole Assembly Lepas Pada Pemboran Berarah Di Sumur X Lapangan Y. *Journal of Earth Energy Engineering*, *4*(2), 53–69.

Li, X., Gao, D., & Chen, X. (2017). A comprehensive prediction model of hydraulic extended-reach limit considering the allowable range of *Drilling* fluid *Flow Rate* in horizontal *Drilling*. *Scientific Reports*, *7*(1), 3083.

Mahmoud, H., Hamza, A., Nasser, M. S., Hussein, I. A., Ahmed, R., & Karami, H. (2020). *Hole Cleaning* and *Drilling* fluid sweeps in horizontal and deviated *Well*s: Comprehensive review. *Journal of Petroleum Science and Engineering*, *186*, 106748.

Martadi, S. T., MT, C., Ir Setyo Pambudi, M. T., Okki Verdiansyah, S. T., & MT, C. (2026). Grand Strategi Eksplorasi dan Optimasi Tambang Batubara. PT. Nas Media Indonesia.

Meirexa, A., Hamid, A., & Yasmaniar, G. (2021). Evaluasi Penanggulangan Hilangnya Sirkulasi Lumpur Pada Sumur CLU-14 Lapangan CLU-D/6. *PETRO: Jurnal Ilmiah Teknik Perminyakan*, *10*(2), 66–70.

Nur Bunda, A. A. (2019). Evaluasi lintasan pemboran berarah dengan berbagai metode pada sumur A-25 Lapangan B. *Jurnal Petro*, *6*(4), 138–142.

Pranata, W. (2021). Perancangan Underbalanced *Drilling* Hydraulics Sumur Geothermal Untuk Meminimalisasi *Loss circulation* Dan Pipe Sticking Dengan Menggunakan Simulator Pemboran (Doctoral dissertation, Universitas Islam Riau)

Pasarai, U., & Haans, A. (2017). Mengoptimalkan perolehan minyak pada lahan terbatas menggunakan sumur berarah dan pendesakan air (Optimizing oil recovery on limited land area using directional *Well*s and waterflooding. *Lembaran Publikasi Minyak Dan Gas Bumi (LPMGB*, *51*(1), 1–11.

Rikumahu, M. V., & Imasuly, G. B. (2025). Evaluasi Dan Analisis Untuk Mengatasi Masalah *Lost circulation* Dan Stuck Pipe Pada Sumur X. Jurnal Bhara Petro Energi, 4, 1-7.

Richard, S. (2007). *Directional horizontal Drilling manual*. PetroSkills.

Shiddiq, A. M. I., Christiantoro, B., Syafri, I., Abdurrokhim, A., Marbun, B., Wattimury, P., & Resesiyanto, H. (2017). A comprehensive comparison study of empirical *cutting* transport models in inclined and *Horizontal Well*s. Journal of Engineering and Technological Sciences, 49(2), 275-289

Sudarsono, A. C., Battu, D. P., Hidayat, I., Karim, A. G., Paindan, E. N., & Lutfi, M. (2023). Calculation of Cement Volume in 8*1⁄2*-Inch Borehole *Drilling* Using the Pump Capacity Calculation Method at Sonos-A *Field Drilling* Platform in *Well* "A15." *Indonesian Research Journal on Education*, *3*(3), 1248–1256.

Willersrud, A., Imsland, L., & Blanke, M. (2015). Early *Pack-off* diagnosis in *Drilling* using an adaptive observer and statistical change detection. IFACPapersOnLine, 48(6), 177-182.

Winderasta, W., Lestari, E. S., Budiman, A., & Amlan, M. H. (2018). *Managing Reservoir Surveillance in the Duri Steam flood Field*. Proceedings of the 42nd Indonesian Petroleum Association Annual Convention.

Xindi, S. U. N., & Baojun, B. A. I. (2017). Comprehensive review of water shutoff methods for *Horizontal Well*s. Petroleum Exploration and Development, 44(6), 1022-1029.

Zakhrifady, F. M. (2018). Hidrolika pemboran dan pengangkatan *cutting* . *PETRO: Jurnal Ilmiah Teknik Perminyakan*, *7*(1), 5-14.

Zakerian, A., Sarafraz, S., Tabzar, A., Hemmati, N., & Shadizadeh, S. R. (2018). Numerical modeling and simulation of *Drilling Cutting* transport in *Horizontal Well*s. *Journal of Petroleum Exploration and Production Technology*, *8*(2), 455–474.