

DAFTAR PUSTAKA

- Abdelhady A, Gomaa S*, Ramzi H, Hisham H, Galal A, Abdelfattah A. (2020). Electrical Submersible Pump Design in Vertical Oil Wells. *Petroleum & Petrochemical Engineering Journal*, 1-6.
- Brown, K. E. (1980). *The Technology of Artificial Lift Method Volume II-b*. Tulsa Oklahoma: Penn Well Books.
- Diky Pranondo, Tholib Canali Sobli. (2020). Analisis Sumur dengan Inflow Performance Relationship Metode Vogel serta Evaluasi Tubing Menggunakan Analisis Nodal pada Sumur TCS. *Jurnal Teknik Patra Akademika Volume 11 Nomor 2*, 33-39.
- Erizaldi Musthofa Sudjito, Andi Jumardi, Firdaus. (2021). Optimasi Produksi Sumur "ZL" dengan Menggunakan Artificial Lift Electrical Submersible Pump pada Lapangan "YY". *PETROGAS Volume 3 Nomor 1*, 45-55.
- Fikaryazi. (2021). *Perbandingan Efisiensi Desain ESP REDA vs OCEC pada Sumur*. Bekasi: Institut Teknologi Sains Bandung.
- Indiratama, M. R. (2020). *Optimasi Desain ESP Menggunakan Analisis Nodal dengan Penekanan pada Upsizing/Downsizing, Jumlah Stages, dan Operating Frequency*. Jakarta: Universitas Pertamina.
- M.D, M. C. (1973). *The Properties Petroleum Fluids*. New York: Penn-Well Publishing Co.
- Putri Dwi Jayanti, Rachmat Sudiby, Djoko Sulustiyanto. (2015). Evaluasi dan Optimasi Pompa Electric Submersible Pump (ESP) Pada Sumur-Sumur Di Lapangan X. *Seminar Nasional Cendekiawan 2015*, 376-386.
- Data dari Pertamina Hulu Rokan Zona 1