

BAB VI

DAFTAR PUSTAKA

- Alamanda, P. A. (2010). *Studi optimasi desain perekahan hidraulik pada reservoir batuan pasir dengan tenaga dorong air dari bawah*, Institut Teknologi Bandung.
- Ariyon, Muhammad. (2013). *Analisis ekonomi pemilihan electric submersible pump pada berbagai vendor*. J-E3 UIR.
- BOB PT. Bumi Siak Pusako – Pertamina Hulu. (2007). *Sejarah lapangan dan letak geografis*.
- BOB PT. Bumi Siak Pusako – Pertamina Hulu. (2018). *Fracturing treatment post job report*.
- Cahyaningsih, B., Anwar, U., Herlina, W. (2012). *Evaluasi hasil aplikasi hydraulic fracturing pada reservoir karbonat sumur BCN di struktur APP PT Pertamina asset 2 Pendopo field*, Universitas Sriwijaya.
- Cinco-Ley, H., Samaniego, V. F., Dominiguez, R. (1978). *Transient pressure behavior for a well with a finite-conductivity vertical fracture*, SPE.
- C.harris, Philips. (1988). *Fracturing fluid-additive*. Okhlama State University.
- Economides, M. J., Hill, A. D., et al. (1994). *Petroleum production system second edition*. New Jersey : Prentice HallInc.
- Economides, M. J., Nolte, K. G. (2000). *Reservoir stimulation third edition*. Willey.
- Economides, M. M. (2007). *Modern fracturing, enhancing natural gas production*. Houston : ET Publishing.
- Hidayat, R., Maulana, J., Asnanda, G., Kukuh, K., Gede, P. (2003). *Peningkatan produksi minyak melalui hydraulic fracturing di struktur cemara*. Jawa Barat : PT Dowell Schlumberger.
- Howard, G. C., Fast, C. R. (1970). *Hydraulic fracturing*, Monograph Series, Richardson, Texas, USA, Society of Petroleum Engineers.
- McGuire, W. J., Sikora, V. J. (1960). *The effect of vertical fractures on well productivity*, Texas : AIME.
- Montgomery, Carl. (2013). *Fracturing fluids chapter I*. Australia : NSI technology, Tulisa, Okhlama, USA.

- Murti, A. G. Y., Fathaddin, M. T., Widi, C. (2015). *Evaluasi hydraulic fracturing sumur ID-18, ID-25, dan ID-29 pada lapangan A*. Seminar Nasional Cendekiawan 2015.
- Komarudin, S. B. (2011). *Aplikasi analisa after closure untuk menentukan permeabilitas dan tekanan formasi di lapangan Tanjung*. Jakarta : IATMI.
- Krismartopo, B. D., Notman, L., Ngogen, P. (2005). *A fracture treatment design optimization process to increase production and control proppant flowback for low-temperature, low-pressure reservoir*. Jakarta : SPE.
- Prats, M. (1961). *Effect of vertical fractures on reservoir behavior-compressible fluid case*. Texas : AIME.
- Rachmat, S., Danyel, B. (2016). *Komputasi untuk optimisasi keekonomian perekahan hidraulik vertikal di sumur minyak*. Jakarta : IATMI.
- Rachmat, S., dan Nugroho, S.E., (2010). *Pengaruh ukuran butir dan penempatan proppant terhadap optimasi perekahan hidraulik sumur minyak*. Bandung : ITB.
- Santoso, R. R., Kartoadmodjo, T., Sulistyanto, D. (2017). *Evaluasi keberhasilan perekahan hidraulik pada sumur R lapangan X*. Seminar Nasional Cendekiawan 2017 : Universitas Trisakti.
- Sukarno, P., Ariadji, T., Regina, I. (2001). *Pengembangan peramalan kurva IPR dua fasa secara analitis*. Bandung : ITB.
- Suwardi. (2009). *Evaluasi hydraulic fracturing dalam rangka peningkatan produktivitas formasi*. JIK Tekmin : UPN Yogyakarta.
- Schlumberger. (2011). *Hydraulic fracturing*. Houston : Author.
- Tjondro, Bambang, Ir., Msc., (2005). *Well stimulation*. Jakarta : PT Medco N&P Indonesia.
- Pudyantoro, A. R. (2014). *Proyek hulu migas evaluasi dan analisis petroekonomi*. Jakarta Selatan : Petromindo.