

## DAFTAR PUSTAKA

- Ahmed, T., & McKinney, P. (2011). *Advanced reservoir engineering*. Elsevier.
- Anjani, B. R., & Baihaqi, I. (2018). *Comparative analysis of financial Production Sharing Contract (PSC) cost recovery with PSC gross split: Case study in one of the contractors SKK Migas*. *Journal of Administrative and Business Studies*, 4(2), 65–80. <https://doi.org/10.20474/jabs-4.2.2>
- Arifin, K., & Hidayat, D. (2021). *Cost recovery analysis in production sharing contract in upstream oil and gas industry*. *Dinasti Publisher*, 1(2), 358–372.
- A.T. Panjaitan, R. Sudibjo, S. Fenny (2018). Evaluasi keekonomian pengembangan lapangan gas Y dengan simulasi reservoir.
- Arya Disiyona (2021). *Uncertainty analysis workflow to estimate oil and gas reserves as a guideline for field development planning*.
- Bahtiar, Y. (2010). *Relevansi model psc modifikasi revenue to cost index(r/c) pada kerjasama migas di indonesia*.
- CITIC Seram Energy Limited (2014). *Internal Report Lofin-2 Well*
- Floriantina, E. (2021). Perbandingan antara *production sharing contract cost recovery dan gross split* dalam usaha hulu minyak dan gas bumi di indonesia. *Jurnal Privat Law*, 9, 10–18.
- Galawidya, D. A. (2008). Analisis perbandingan termin fiskal *production sharing contract* di indonesia, *production sharing contract non cost recovery* dan *production contract* di Malaysia. *Unpublished master thesis*). Universitas Indonesia, Depok, Indonesia.
- Greg Kemp (1992). *The Manusela Formation – An Example of A Jurassic Caronate Unit of The Australian Plate from Seram, Eastern Indonesia*. IPA
- Ikoku Chi U. (1984). *Natural Gas Production Engineering*. John Wiley & Sons. Inc.

- Irawan, D., Utama, W., & Parafianto, T. (2009). Analisis data well log (porositas, saturasi air, dan permeabilitas) untuk menentukan zona hidrokarbon, studi kasus: lapangan "ITS" daerah cekungan jawa barat utara. *Jurnal fisika dan aplikasinya* (Vol. 5, Nomor 1, h. 090109).
- Melysa, R., & Khalid, I. (2017). Analisa dan optimasi recovery perolehan cadangan gas dengan melihat parameter design sumur pada struktur musi barat di lapangan riyadh. *Journal of earth energy engineering*, 6 (2 SE- EOR, Reservoir and Production Engineering), 14–24.
- Nara Nilandaroe, Wayne Mogg, Rob Barraclough (2002). *Characteristic of the fractured carbonate reservoir of the oseil field, seram island, Indonesia*.
- Ohira, Y., Pambudi, Y., & Hudaya, C. (2017). *Utilization of idle power plant for own use and excess power in an oil-and-gas company*.
- Pamungkas, J. (2011). *Pemodelan dan aplikasi simulasi reservoir: permodelan dan simulasi reservoir* (1 ed.). Program ttudi teknik perminyakan - UPN 'Veteran' Yogyakarta.
- Partowidagdo, W. (2002). *Manajemen dan ekonomi minyak dan gas bumi*. Program studi Pembangunan program pasca sarjana - ITB.
- Pudyantoro, A. R. (2013). *A to Z bisnis hulu migas*. Petromindo
- Peraturan Presiden Nomor 121 Tahun 2020. Perubahan atas peraturan presiden nomor 40 tahun 2016 tentang penetapan harga gas bumi.
- Rasyid, A., Nasution, M. M., Soesanto, E., & Afindera, H. (2021). Penentuan zona prospek pada kerja ulang pindah lapisan dengan analisis log pada lapangan X sumur T. *Jurnal Kajian Ilmiah*, 21(3), 307–316.
- Romadhon, T. M. (2009). Pengaturan *production sharing contract* dalam undang-undang minyak dan gas. *Jurnal hukum ius quia iustum*, 16(1), 88–105.
- Ross, S. A., Westerfield, R. W., & Jordan, B. D. (2010). *Fundamentals of corporate finance. 9th edition*. The McGraw-Hill Companies, Inc.
- Saltelli, A., Ratto, M., Andres, T., Campolongo, F., Cariboni, J., Gatelli, D., Saisana, M., & Tarantola, S. (2008). *Global sensitivity analysis: the primer*. John Wiley & Sons.

- SKK Migas. (2018). Pedoman Tata Kerja (PTK) : Tentang Plan Of Development (POD) - Revisi 02 (h. 64). SKK Migas.
- Sood, L. K., & Jamsheer, A. S. (1985). *Design of surface facilities for Khuff gas*. Soc. Pet. Eng. AIME, Pap.; (United States).
- Subrata K. Chakraborty, Mega A. Puspa (2008). *Carbonate Reservoir – Challenges in Facies Modeling & Fracturing Characterization*. IATMI
- Taufiq, M. (2017). Preparasi data dalam simulasi perilaku reservoir lapangan minyak ikan pari di natuna. *Jurnal Produktif*, 1, 25–34.
- Widarsono, B. (2013). Cadangan dan produksi gas bumi nasional: sebuah analisis atas potensi dan tantangannya. *Lembaran publikasi minyak dan gas bumi*, 47(3), 115–126.
- Yunita, L. (2017). Pengembangan Lapangan “Y” menggunakan simulasi rReservoir. *Jurnal Offshore: Oil, Production Facilities and Renewable Energy*, 1(1), 31.