

DAFTAR PUSTAKA

- Adi, A. C. (2024). *Siaran Pers: Pemerintah Sukses Tekan Laju Penurunan Produksi Minyak Bumi*. Kementrian ESDM. Retrieved from <https://www.esdm.go.id/id/media-center/arsip-berita/pemerintah-sukses-tekan-laju-penurunan-produksi-minyak-bumi>
- Azhar, M. (2021). Aspek Yuridis Eksplorasi Sektor Minyak dan Gas Dengan Menggunakan Norway Model. *NOTARIUS*, 14(2), 624-642. Retrieved from <https://ejournal.undip.ac.id/index.php/notarius/article/download/44105/20907>
- Baturohmah, H. (2023). Pemodelan Sistem Dinamik dalam Peningkatan Profitabilitas Produksi Menggunakan Ventana Simulation. *Jurnal Restikom: Riset Teknik Informatika dan Komputer*, 5(1), 64-72. Retrieved from <https://restikom.nusaputra.ac.id/article/download/145/82/>
- Baumeister, C., & Hamilton, J. (2019). *Structural interpretation of vector autoregressions with incomplete identification: Revisiting the role of oil supply and demand shocks*. *American Economic Review*, 109(5), 1873-1910. doi:<https://doi.org/10.1257/aer.20151569>
- Bentley, R., Mannan, S., & Wheeler, S. (2020). *The Resource-Limited Plateau in Global Conventional Oil Production*. *Biophysical Economics and Sustainability*. doi:10.1007/s41247-020-00076-1
- BP. (2022). Statistical Review of World Energy 2022. Retrieved from https://www.google.com/url?sa=t&source=web&rct=j&opi=89978449&url=https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2022-full-report.pdf&ved=2ahUKEwio9Ni3p_GLAxW_XGwGHVokEWYQFnoEC
- Buyang, C. (2015). Analisis Risiko Performance Based Contract dengan Pendekatan Sistem Dinamik (Studi Kasus: Proyek Infrastruktur Jalan Bojonegoro – Padangan, Jawa Timur). *Jurnal Ekonomi & Kebijakan Publik*, 10(1), 73-86. Retrieved from <https://jurnal.dpr.go.id/index.php/ekp/article/download/1242/737>
- Caldara, D., & Lacoviello, M. (2022). Measuring geopolitical risk. *American Economic Review: Insights*, 4(1), 1-13. doi:<https://doi.org/10.1257/aeri.20210077>
- Ditjen Migas ESDM. (2018). Buku Minyak dan Gas Bumi. Retrieved from <https://www.google.com/url?sa=t&source=web&rct=j&opi=89978449&url=https://migas.esdm.go.id/cms/uploads/perpustakaan/komik/komik-minyak-dan-gas-bumi.pdf&ved=2ahUKEwiE3oqWotmIAxUAzTgGHWFSG7UQFnoECBkQAw&usg=AOvVaw1kvnM-EE1K-IfTIzM4A2YT>

- ESDM, K. (2021). *Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001 Tentang Minyak dan Gas Bumi*. Retrieved from Diambil kembali dari peraturan.bpk.go.id: <https://peraturan.bpk.go.id/Details/44903/uu-no-22-tahun-2001>
- Fadillah, S., & Soesanto, E. (2023). Analisis Dampak Kegiatan Industri Hulu Migas Terhadap Pembangunan Nasional Dalam Aspek Ekonomi Regional Indonesia. *Jurnal Mahasiswa Kreatif*, 1(4), 10-24. Retrieved from https://www.google.com/url?sa=t&source=web&rct=j&opi=89978449&url=https://ifrelresearch.org/index.php/jmk-widyakarya/article/download/647/691&ved=2ahUKEwixrb77wM-LAxVUZTgGHVcBAy8QFnoECBMQAQ&usg=AOvVaw1_3ukwy307eWNRkSAM7IB8
- Fikriah, & Wulandari, M. (2015). Analisis Pengaruh Investasi Infrastruktur Publik Terhadap Pertumbuhan Ekonomi di Aceh. *Jurnal Ekonomi dan Kebijakan Publik Indonesia*, 14-29.
- Firmansyah, I. (2020). Kekuatan Pendekatan Sistem Dinamik dalam Melakukan Proyeksi. *System Dynamics Center*. Retrieved from <https://sysdyn.org/id/kekuatan-pendekatan-sistem-dinamik-dalam-melakukan-proyeksi/>
- Ghosh, A., Ostry, J., & Qureshi, M. (2021). *Taming the tide of rising geopolitical risk*. *IMF Economic Review*, 69(2), 356-390. doi:<https://doi.org/10.1057/s41308-021-00143-4>
- Gujarati, D. N. (2013). *Dasar-Dasar Ekonometrika*. Jakarta: Salemba Empat.
- Indonesia Investment. (2023). *Minyak Bumi*. Retrieved from <https://www.indonesia-investments.com/id/bisnis/komoditas/minyak-bumi/item267>
- Kementrian ESDM. (2021). Menteri ESDM: Cadangan Minyak Indonesia Tersedia untuk 9,5 Tahun dan Cadangan Gas 19,9 Tahun. Retrieved from <https://www.esdm.go.id/id/media-center/arsip-berita/menteri-esdm-cadangan-minyak-indonesia-tersedia-untuk-95-tahun-dan-cadangan-gas-199-tahun>
- Kementrian ESDM. (2022). *Statistik Minyak dan Gas Bumi 2022*. Retrieved from Ditjen Migas ESDM: https://www.google.com/url?sa=t&source=web&rct=j&opi=89978449&url=https://migas.esdm.go.id/uploads/uploads/C--ESDM--Statistik-Tahun-2022.pdf&ved=2ahUKEwizxd3xqpOIAxWTUGwGHQzIFRUQFnoECBMQAQ&usg=AOvVaw2xTrDqtd_X2N2Fj-ue-8MA
- Kumar, R., & Sukumaran, S. K. (2017). *Value drivers in Oil Companies: An Application of Variance Based Structure Equation Model*. *Contemporary Management Research*, 13(1), 31-52.
- Kurniawan, R., & Amir, H. (2017). Aspek Fiskal Bisnis Hulu Migas. PT NAGAKUSUMA MEDIA KREATIF. Retrieved from

https://fiskal.kemenkeu.go.id/files/buku/file/Aspek_Fiskal_Bisnis_Hulu_Migas.pdf

- Mankiw, N. G. (2020). *Macroeconomics (10th Edition)*. Worth Publishers.
- OG Indonesia. (2022). *Triwulan 3 2022, SKK Migas catat realisasi investasi hulu migas USD 7,7 miliar*. Retrieved from https://www.esdm.go.id/id/media-center/arsip-berita/iklim-investasi-terjaga-investasi-hulu-migas-semester-i-2023-capai-usd57-miliar?utm_source=chatgpt.com
- Pan, F., Zhang, Z., & Xie, J. (2019). *Investment Attractiveness Evaluation on International Markets for Shengli Oilfield*. *IOP Conf. Ser.: Mater. Sci. Eng.*, 1-6.
- Paramita, R. (2022). Permasalahan dan Tantangan Peningkatan Investasi Industri Hulu Migas. *Jurnal Budget*, 7(2), 181-202.
- Petrominer. (2022). *Reserves Replacement Ratio masih di atas 100 persen*. Retrieved from https://petrominer.com/reserves-replacement-ratio-masih-di-atas-100-persen/?utm_source=chatgpt.com
- Pratama, P. (2021). Analisa Dampak Kegiatan Industri Hulu Migas Terhadap Pembangunan Kabupaten Indragiri Riau. 3(1), 25-38.
- Pribadi, A. (2023). *Iklim Investasi Terjaga, Investasi Hulu Migas Semester I 2023 Capai USD5,7 miliar*. Retrieved from Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia: https://www.esdm.go.id/id/media-center/arsip-berita/iklim-investasi-terjaga-investasi-hulu-migas-semester-i-2023-capai-usd57-miliar?utm_source=chatgpt.com
- Ren, L. (2021). *Application and Discussion of Reserve-production Balanced Coefficient in Oilfield*. *IOP Conf. Ser.: Earth Environ. Sci.*, 1-5.
- Saputro, H. (2014). Analisis Produksi Minyak Mentah Indonesia dengan Pendekatan Error Correction Model. *Economics Development Analysis Journal*, 3(1), 36-47. Retrieved from <https://journal.unnes.ac.id/sju/edaj/article/view/3513>
- Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas). (2023). *Semester I 2023, Investasi Hulu Migas Naik Signifikan*. Retrieved from <https://www.skkmigas.go.id/news/semester-i-2023--investasi-hulu-migas-naik-signifikan-XYbXu>
- Sinaga, C. (2009). Analisis dampak perubahan investasi dan ekspor minyak gas bumi pada perekonomian Indonesia. *Universitas Indonesia*. Retrieved from <https://lib.ui.ac.id/detail?id=123861&lokasi=lokal>
- SKK Migas. (2022). *Laporan Tahunan SKK Migas Tahun 2022*.
- Stefanescu, D.-P., & Foidas, I. (2017). *Recovery Factor and Replacement Ratio of Reserves, Key Parameters of Monitoring the Natural Gas Process. Section Oil and Gas Exploration*.

- Sukirno, S. (2018). *Teori Mikro Ekonomi. Cetakan keempat Belas*. Jakarta: Rajawali Press.
- Tampubolon, A. C., & Kiono, B. T. (2021). Overview Perkembangan Pemanfaatan Energi Primer Gas Bumi Indonesia. *JEBT: Jurnal Energi Baru & Terbarukan*, 2(1), 36-52.