

## Studi kinetika reaksi pirolisis 1-metilfenantrena dan 9-metilfenantrena dalam penentuan kematangan termal sedimen dari cekungan Palembang Selatan

Sulistyah, author

Deskripsi Lengkap: <https://lib.ui.ac.id/detail?id=20471186&lokasi=lokal>

---

### Abstrak

<b>Abstrak</b><br>

Eksperimen pemansan isothermasl di dalam ampul gelas telah dilakukan terhadap substrat murni 1-metilfenantrena (1-MP) dan 9-metilfenantrena (9-MP) masing-masing dalam kondisi vakum tanpa katalis. Hasil eksperimen dianalisis menggunakan metoda GCMS hingga diketahui bahwa pemanasan 1-MP menghasilkan fenantrena dan 9-MP menghasilkan fenantrena dan 9,10-dihidro fenantrena. Melalui pendekatan kinetika isothermal kedua reaksi mengikuti hukum laju orde satu dengan energy aktivasi ( E ) dan konstanta Arrhenius (A) masing-masing 103,567 kJ Mol<sup>-1</sup> dan 1,7x10<sup>3</sup> detik<sup>-1</sup> untuk reaksi 1-MP, serta 94,762 kJ Mol<sup>-1</sup> dan 6,6x10<sup>2</sup> detik<sup>-1</sup> untuk reaksi 9-MP. Indikator kematangan aromatik yang disusulkan yaitu RP-II sebagai rasio  $P/[P+(1-MP)+(9-MP)]$  dengan parameter kinetik E dan A masing-masing 99,165 kJ Mol<sup>-1</sup> dan 1,2x10<sup>3</sup> detik<sup>-1</sup> telah dikalibrasi terhadap parameter kematangan termal biomarker konvensional, refleksitas vitrinit dan data pirolisis Rock Eval. Hasil kalibrasi menunjukkan bahwa indikator RP-II dapat digunakan sebagai parameter kematangan termal untuk sumur Gunung Kemala di Cekungan Palembang Selatan. Dengan menggunakan pendekatan kinetika non isothermal, parameter kinetika E dan A juga telah ditentukan terhadap rasio fenantrena (RP-II) dan rasio kadalena  $\{I/(I+C)\}$  masing-masing 47,158 KJ Mol<sup>-1</sup> dan 28x20<sup>-5</sup> detik<sup>-1</sup> untuk indikator RP-II serta 56,573 kJ Mol<sup>-1</sup> dan 1,4x10<sup>-4</sup> detik<sup>-1</sup> untuk indikator I/(I+C). Parameter kinetika ini telah digunakan untuk memperkirakan zona jendela pembentukan minyak bumi dengan kematangan termal yang tinggi, berdasarkan peningkatan nilai indikator RP-III terhadap kedalaman sedimen dengan menggunakan indikator I/(I+C) sebagai pembanding. Hasil perhitungan menunjukkan bahwa zona kematangan termal tinggi yang dapat diperkirakan sebagai puncak pembentukan hidrokarbon cair untuk sumue GK diperkirakan akan tercapai pada kedalaman antara 2500-2600 m.