TK4093 PENELITIAN TEKNIK KIMIA II Semester II - 2021/2022

Judul STUDI KINETIK DAN SIMULASI KONSEPTUAL REAKTOR PRODUKSI BIOAVTUR

Kelompok C2.2021.K.11

Hanif Muhammad Dhiya U (13018019) Prama Pradipta Andrisi (13018032)

Pembimbing

Dr. I.G.B.N. Makertiharta Dr. Haryo Pandu Winoto



PROGRAM STUDI TEKNIK KIMIA FAKULTAS TEKNOLOGI INDUSTRI INSTITUT TEKNOLOGI BANDUNG Mei 2022

LEMBAR PENGESAHAN

TK4093 PENELITIAN TEKNIK KIMIA II Semester II – 2021/2022

STUDI KINETIK DAN SIMULASI KONSEPTUAL REAKTOR PRODUKSI BIOAVTUR

Kelompok C2.2021.K.11

Hanif Muhammad Dh Prama Pradipta Andris	(13018019) (13018032)		
	Catatan Pembimb	ping	
		Bandung, Mei 2022	
Disetujui Pembimbing 1		Disetujui Pembimbing 2	
Dr.Ir. I.G.B.N. Makertiharta		Dr. Haryo Pandu Winoto, S.T., M. Sc.	

ii C2.2021.K.11

SURAT PERNYATAAN

TK4092 PENELITIAN TEKNIK KIMIA II Semester II Tahun 2021/2022

Kami yang bertanda tangan di bawah ini:

Kelompok : C2.2021.K.11

Nama (NIM) : Hanif Muhammad Dhiya Ulhaq (13018019)

Nama (NIM) : Prama Pradipta Andrisi (13018032)

dengan ini menyatakan bahwa laporan dengan judul:

STUDI KINETIK DAN SIMULASI KONSEPTUAL REAKTOR PRODUKSI BIOAVTUR

adalah hasil penelitian kami sendiri di mana seluruh pendapat dan materi dari sumber lain telah dikutip melalui penulisan referensi yang sesuai. Publikasi yang dibuat berdasarkan materi yang tercakup dalam dokumen penelitian ini hanya dapat dilakukan dengan sepengetahuan dan seijin dosen pembimbing penelitian.

Surat pernyataan ini dibuat dengan sebenar-benarnya dan jika pernyataan dalam lembar pernyataan ini di kemudian hari diketahui keliru, kami bersedia menerima sangsi sesuai peraturan yang berlaku.

Bandung, 24 Mei 2021

Hanif Muhammad Dhiya Ulhaq

Prama Pradipta Andrisi

iv C2.2021.K.11

TK4092 PENELITIAN TEKNIK KIMIA II

Studi Kinetik Dan Simulasi Konseptual Reaktor Produksi Bioavtur

Kelompok C2.2021.K.11

Hanif Muhammad Dhiya Ulhaq (13018019) dan Prama Pradipta Andrisi(13018032)

Pembimbing

Dr. Ir. I.G.B.N. Makertiharta

Dr. Haryo Pandu Winoto, S.T., M. Sc.

ABSTRAK

Bioavtur merupakan salah satu sumber bahan bakar terbarukan yang menggunakan minyak nabati sebagai umpan dalam proses produksinya. Pembuatan bioavtur biasanya dilakukan dengan proses konversi minyak nabati menjadi alkana melalui reaksi hidrodeoksigenasi. Minyak inti kelapa sawit (PKO) berpotensi menjadi umpan pembuatan bioavtur karena kandungan utamanya adalah asam laurat yang memiliki rantai karbon pada rentang yang sesuai dengan avtur (C₉ – C₁₅). Kinerja proses HDO, seperti konversi dan selektivitas, dapat dipengaruhi beberapa faktor seperti temperatur, tekanan, katalis, dan waktu tinggal. Oleh karena itu, simulasi reaktor HDO dapat membantu dalam menentukan kondisi operasi untuk mendapatkan proses produksi bioavtur yang optimal.

Penelitian ini terdiri dari beberapa tahap, antara lain studi literatur dan pengumpulan data, pemodelan dan pengolahan data serta simulasi reaktor. Pemodelan dilakukan mengikuti data penelitian oleh (Brandão dkk., 2020) yang melakukan reaksi HDO asam laurat dalam reaktor partaian menggunakan katalis NiMo/Al₂O₃ yang disulfidasi pada tekanan 30 bar dan temperatur $280-340\,^{\circ}$ C. Data penelitian meliputi konversi asam laurat dan yield undekana dan dodekana pada beberapa kondisi temperatur dan waktu reaksi. Data ini kemudian digunakan untuk membangun model neraca massa dan energi reaktor pipa adiabatik. Permodelan reaktor dibangun sesuai dengan dimensi reaktor *hydrotreatment* di Pertamina RU II-Dumai (L = 3 m, d = 1.6 m, V = 6 m³). Hasil permodelan kemudian disimulasikan pada beberapa variasi fraksi massa asam laurat umpan, temperatur umpan, dan kecepatan ruang menggunakan perangkat lunak Python untuk menentukan kondisi operasi agar reaksi menghasikan konversi asam laurat dan selektivitas HDO yang optimal sambil menjaga agar reaktor tidak *runaway*.

Kata kunci : Asam laurat, hidrodeoksigenasi, model, NiMo/Al₂O₃

TK4092 CHEMICAL ENGINEERING RESEARCH II

Kinetic Study and Conceptual Simulation of Reactor for Bioavtur Production

Group C2.2021.K.11

Hanif Muhammad Dhiya Ulhaq (13018019) and Prama Pradipta Andrisi(13018032)

Advisor

Dr. Ir. I.G.B.N. Makertiharta

Dr. Haryo Pandu Winoto, S.T., M. Sc.

ABSTRACT

Bioavtur is one of the renewable fuels which use vegetable oil as feedstock in its production. The production of bioavtur usually involves hydrodeoxygenation reaction to convert vegetable oil to paraffin. Palm kernel oil (PKO) has potential to be used as feedstock for bioavtur production due to its high lauric acid content which is already in the suitable carbon chain range for avtur (C9-C15). The performance of HDO process, such as conversion and selectivity, can be influenced by several factors, including temperature, pressure, catalyst, and residence time. Therefore, the simulation of HDO reactor can be utilized in determining the operating conditions that lead to optimal bioavtur production.

This study consists of several stages, including literature study, data collection, data processing, modelling and reactor simulation. The modelling is based of the research data by (Brandão et al., 2020) who carried out HDO reaction of lauric acid in a batch reactor using sulfided NiMo/Al₂O₃ catalyst at 30 bar of pressure and $280-340\,^{\circ}\text{C}$ of temperature. The data provided includes lauric acid conversion and undecane and dodecane yield at several temperature and reaction time. This data is then used to build the mass and energy balance of an adiabatic plug flow reactor. Reactor modelling is built in accordance with the hydrotreating reactor dimension from Pertamina RU II-Dumai (L = 3 m, d = 1.6 m, V = 6 m³). The reactor model will be simulated at several variation of feed lauric acid mass fraction, feed temperature, and space velocity using Python as the programming software to determine the operating conditions that will lead to optimal conversion and HDO selectivity while ensuring reactor runaway does not happen.

Keyword: Hydrodeoxygenation, lauric acid, modelling, NiMo/Al₂O₃

vi C2.2021.K.11

KATA PENGANTAR

Segala puji dan syukur penulis panjatkan kepada Tuhan Yang Maha Esa atas berkat dan rahmat-Nya sehingga penulis dapat menyelesaikan penulisan proposal penelitian yang berjudul "Studi Kinetik Dan Simulasi Konseptual Reaktor Produksi Bioavtur" tepat waktu. Proposal penelitian ini merupakan salah satu syarat kelulusan mata kuliah TK4092 Penelitian Teknik Kimia I, Program Studi Teknik Kimia, Fakultas Teknologi Industri, Institut Teknologi Bandung.

Dalam menyusun laporan akhir penelitian ini, penulis mendapat banyak bantuan dari pihakpihak lain. Oleh karena itu, penulis ingin menyampaikan rasa terima kasih kepada:

- 1. Dr. I.G.B.N. Makertiharta dan Dr. Haryo Pandu Winoto sebagai dosen pembimbing dalam penulisan proposal.
- 2. Orang tua dari kedua penulis yang telah memberikan dukungan moral dan material selama proses penulisan proposal, terutama pada masa pandemi.
- 3. Mahasiswa yang tergabung di dalam Laboratorium Teknik Reaksi Kimia dan Katalisis (TRKK) sebagai rekan seperjuangan dalam penulisan proposal penelitian.
- 4. Seluruh teman dan kerabat yang telah memberikan dukungan selama penulisan proposal penelitian ini.

Penulis menyadari bahwa proposal penelitian yang telah disusun masih memiliki kesalahan, kekurangan, dan belum sempurna. Oleh karena itu, penulis mengharapkan kritik dan saran yang dapat meningkatkan kualitas penulisan proposal penelitian ini. Akhir kata, penulis berharap proposal penelitian ini dapat memberikan manfaat bagi para pembacanya.

DAFTAR ISI

LEMBAR PENGESAHAN	i
SURAT PERNYATAAN	iii
ABSTRAK	v
ABSTRACT	vi
KATA PENGANTAR	vii
DAFTAR ISI	viii
DAFTAR TABEL	x
DAFTAR GAMBAR	xi
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1 Latar Belakang	1
1.2 Rumusan Masalah	2
1.3 Tujuan dan Sasaran Penelitian	3
1.4 Ruang Lingkup	3
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	4
2.1 Avtur	4
2.1.1 Karakteristik Avtur	4
2.2 Bioavtur	5
2.2.1 Perkembangan Bioavtur	5
2.2.2 Rute Produksi Bioavtur	7
2.3 Minyak Nabati	8
2.4 Hidrodeoksigenasi	9
2.5 Katalis	22
2.6 Efek Kondisi Operasi	24
2.6.1 Efek Temperatur	24
2.6.2 Efek Tekanan	26
2.6.3 Efek Waktu Tinggal	28
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	31
3.1 Tahapan Penelitian	31
3.2 Dasar Pemodelan	33
3.3 Prosedur Kerja	34
3.3.1 Studi Literatur dan Pengumpulan Data	34
3.3.2 Permodelan dan Pengolahan Data Kinetika Reaksi HDO	35

3.3.3 Simulasi Reaktor	36
3.4 Variasi Percobaan	38
3.4.1 Variabel Kontrol	38
3.4.2 Variabel Terikat	38
3.4.3 Variabel Bebas	39
3.5 Jadwal Kerja	39
BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN	41
4.1 Model Simulasi Reaksi	41
4.1.1 Data Fisik dan Kimia	41
4.1.2 Model Reaksi dan Asumsi yang Digunakan	42
4.1.3 Penentuan Parameter Kinetika Reaksi HDO	42
4.1.4 Validasi Parameter Kinetika Reaksi Error! Bookmark	not defined.
4.1.5 Neraca Massa dan Energi Permodelan Reaktor	48
4.2 Evaluasi %-wt asam laurat pada umpan agar reaktor tidak <i>runaway</i>	49
4.3 Evaluasi temperatur umpan agar mencapai konversi dan selektivitas HDO y	U 1
DAFTAR PUSTAKA	59
DAFTAR SIMBOL	63
LAMPIRAN A Penjelasan Algoritma Simulasi HDO pada Reaktor Pipa Adiabat dengan Menggunakan Software Python	
LAMPIRAN B Rumus-Rumus untuk Simulasi HDO Asam Laurat	68

C2.2021.K.11 ix

DAFTAR TABEL

Tabel 2.1 Spesifikasi Avtur	4
Tabel 2.2 Perkembangan bioavtur	5
Tabel 2.3 Keunggulan dan kelemahan dari bioavtur	6
Tabel 2.4 Kandungan asam lemak dalam berbagai minyak nabati	9
Tabel 2.5 Rangkuman reaksi HDO pada berbagai minyak nabati	12
Tabel 2.6 Rangkuman reaksi HDO pada berbagai asam lemak dan trigliserida	16
Tabel 3.1 Data indeks keasaman pada berbagai kondisi operasi	33
Tabel 3.2 Data yield undekana, dodekana dan produk cracking pada berbagai kondisi operasi	33
Tabel 3.3 Variabel kontrol pada simulasi reaksi HDO di PFR	38
Tabel 3.4 Rencana jadwal kerja penelitian	39
Tabel A.1 Penjelasan algoritma simulasi pada python	65

DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 Proses HEFA	8
Gambar 2.2 Skema umum reaksi deoksigenasi trigliserida	11
Gambar 2.3 Skema reaksi hidrodeoksigenasi refined rapeseed oil	20
Gambar 2.4 Skema reaksi hidrodeoksigenasi tripalmitin dan tristearin	21
Gambar 2.5 Skema reaksi deoksigenasi minyak inti kelapa sawit	21
Gambar 2.6 Konversi TG pada katalis NiMo dengan Ni/Ni+Mo = 0,3 (biru), Mdan Ni (merah). T = 260 °C, P = 3,5 MPa.	Mo (hitam),23
Gambar 2.7 Selektivitas n-oktadekana (HDO) terhadap yield hidrokarbon p NiMo dengan Ni/Ni+Mo = 0,3 (biru), Mo (hitam), dan Ni (merah). T = 260 MPa, $V/F = 0.25 - 4 h$; (b) NiMo dengan Ni/Ni+Mo = 0,2 (hitam), 0,3 (biru), dan T = 260 - 280 °C, P = 3,5 MPa, $V/F = 0.25 - 1 h$	$280 {}^{\circ}\text{C}, P = 3.5$
Gambar 2.8 Efek temperatur terhadap deoksigenasi asam laurat pada tekanan h dan waktu reaksi 2 jam.	•
Gambar 2.9 Efek temperatur terhadap deoksigenasi PKO pada tekanan hidrog LHSV 1 jam ⁻¹ pada produk cair.	
Gambar 2.10 Efek atmosfer gas terhadap deoksigenasi asam laurat pada suhu reaksi 2 jam, dan tekanan 20 bar	
Gambar 2.11 Efek tekanan hidrogen terhadap deoksigenasi PKO pada suhu 3 jam ⁻¹ pada produk cair.	
Gambar 2.12 Efek LHSV terhadap deoksigenasi PKO pada suhu 300 °C dan tel 50 bar pada produk cair	_
Gambar 3.1 Diagram alir penelitian	32
Gambar 3.2 Mekanisme reaksi HDO asam laurat	34
Gambar 3.3 Diagram alir prosedur simulasi reaktor pada python	37
Gambar B.1 Skema reaktor pipa daur ulang adiabatik ideal Error! Bookmar	k not defined.

C2.2021.K.11 xi

BABI

PENDAHULUAN

1.1 Latar Belakang

Menurut Kementrian Energi dan Sumber Daya Mineral Indonesia, pada tahun 2018, konsumsi avtur mencapai 8,43% dari total konsumsi energi pada bidang transportasi di Indonesia atau terbesar ketiga setelah bensin dan *biogasoil*. Data konsumsi avtur tahunan di Indonesia pada tahun 2015 adalah 4.336,6 juta liter dan meningkat menjadi 5.717,7 juta liter pada tahun 2018 atau meningkat 31,8% dalam 3 tahun. Sementara itu, Indonesia masih mengimpor avtur sebesar 1.518 juta liter pada tahun 2018 atau sekitar 26,5% dari total konsumsi avtur (Adi dkk., 2020). Mulai dari tahun 2019, Indonesia menekan impor avtur menjadi 280 juta liter dan meningkatkan ekspor avtur menjadi 795 ribu barrel (Adi dkk., 2020). Sehingga produksi avtur di Indonesia diharapkan dapat terus meningkat baik untuk memenuhi pasar dalam negeri maupun diekspor ke negara lain.

Salah satu bahan bakar alternatif adalah bioavtur dari minyak nabati (*vegetable oil*). Salah satu contoh minyak nabati adalah minyak kelapa sawit. Indonesia merupakan negara penghasil kelapa sawit terbesar di dunia sejak tahun 2006 dengan produksi minyak sawit mencapai 31 juta ton (Sequiño dan Magallon-Avenido, 2015). Oleh karena itu, produksi bioavtur dari minyak inti kelapa sawit sangat mungkin dilakukan di Indonesia. Namun, saat ini, di Indonesia belum ada produksi bioavtur dari minyak inti kelapa sawit secara komersil dan diuji coba langsung kepada pesawat terbang.

Minyak inti kelapa sawit mengandung mayoritas trigliserida dengan jumlah karbon alkil (C_{12} & C_{14}) yang sesuai sebagai produk avtur pada rentang $C_9 - C_{15}$. Pembuatan avtur dari *vegetable oil* dilakukan dalam beberapa tahap: hidrogenasi trigliserida (TG), hidrodeoksigenasi (HDO) dan hidroisomerisasi (HIS). Hidrogenasi TG dilakukan untuk mengubah TG tak jenuh menjadi TG jenuh. Hidrodeoksigenasi dilakukan untuk memutuskan oksigen dari trigliserida membentuk asam lemak dan akan lanjut terkonversi membentuk alkana rantai lurus, dan hidroisomerisasi dilakukan untuk mengubah alkana rantai lurus menjadi bentuk rantai

bercabang untuk meningkatkan properti *cold flow* yang diperlukan dalam penggunaannya di bidang aviasi. Reaksi hidroisomerisasi biasanya terjadi bersamaan dengan reaksi *hydrocracking*.

Untuk mengetahui kondisi operasi yang tepat agar dapat menghasilkan bioavtur dari asam laurat, dibutuhkan simulasi reaktor proses HDO. Simulasi dilakukan untuk reaktor pipa adiabatik skala industri. Dengan adanya simulasi ini, diharapkan akan mendorong perkembangan penelitian dan industrialisasi proses produksi bioavtur dari minyak inti kelapa sawit, khususnya di Indonesia.

1.2 Rumusan Masalah

Proses hidrodeoksigenasi dimulai dengan pemotongan ikatan C – O pada trigliserida yang akan membentuk asam lemak. Asam lemak akan mengalami konversi menjadi hidrokarbon alkana rantai lurus melalui tiga jalur reaksi, yaitu jalur hidrodeoksigenasi (HDO), dekarbonilasi (DCO), dan dekarboksilasi (DCO₂). Proses HDO, DCO, atau DCO₂ akan bergantung dengan katalis yang digunakan. Selekivitas jalur reaksi akan bergantung pada keasaman penyangga katalis yang digunakan.

Penelitian sebelumnya (Brandão dkk., 2020) mengkaji proses HDO asam laurat menggunakan katalis NiMo/Al₂O₃ yang disulfidasi dalam reactor *batch*. Kinetika reaksi penting dalam proses perancangan reactor. Digunakan data konversi dan *yield* proses HDO asam laurat pada berbagai temperature dan waktu reaksi untuk mendapatkan nilai parameter kinetika reaksi. Parameter kinetika reaksi digunakan untuk mensimulasikan reaktor kontinu pipa ideal dengan aliran adiabatik (*Adiabatic PFR*). Kinerja dari proses HDO akan bergantung pada kondisi operasi seperti konsentrasi umpan, temperatur, dan waktu tinggal.

Sehingga, diperlukan simulasi reaktor proses HDO asam laurat menjadi n-dodekana menggunakan katalis NiMo/Al₂O₃ yang disulfidasi untuk mengetahui kondisi operasi yang akan menghasilkan hidrokarbon alifatik rentang avtur terbaik dan menjaga agar reaktor tidak *runaway*.

1.3 Tujuan dan Sasaran Penelitian

Tujuan penelitian ini adalah untuk membuat model proses dan menentukan konfigurasi parameter operasi pada reaksi HDO dari asam laurat menjadi bioavtur secara kontinu pada reaktor pipa adiabatik ideal.

Sasaran penelitian ini adalah sebagai berikut:

- 1. Membuat model matematika simulasi proses HDO asam laurat yang dilakukan dalam reaktor pipa adiabatik ideal dengan menggunakan *software* python.
- 2. Mengevaluasi %-wt asam laurat pada umpan agar temperatur reaktor tidak melebihi batas desain.
- 3. Mengevaluasi temperatur umpan untuk mencapai konversi dan selektivitas HDO yang optimal,
- 4. Mengevaluasi kecepatan ruang reaktor untuk mencapai konversi HDO yang optimal,

1.4 Ruang Lingkup

Batasan-batasan dalam penelitian ini adalah:

- 1. Umpan yang digunakan pada proses HDO adalah asam laurat
- 2. Katalis yang digunakan untuk reaksi HDO adalah NiMo/Al₂O₃.
- 3. Tekanan operasi adalah 30 bar
- 4. Rasio H2/asam laurat = 300 v/v (Nm³ gas H₂/ m³ asam laurat cair)
- 5. Dimensi reaktor yang digunakan adalah reaktor pipa *hydrotreater* RU II-Dumai dengan panjang = 3 m, diameter = 1,6 m, dan volume = 6 m³ (Subagjo dan Ulfah, 2013).
- 6. Reaktor pipa beroperasi secara ideal

BAB II

TINJAUAN PUSTAKA

2.1 Avtur

Aviation fuels atau bahan bakar penerbangan terbagi atas 4 bagian yaitu, aviation gasolines (avgas), aviation wide-cut gasoline (avtag), aviation kerosene/aviation turbine (avtur), dan aviation high-flash kerosine (avcat). Perbedaannya adalah pada komposisi dan aplikasinya, avgas merupakan aero piston engine fuels, avtag biasanya digunakan untuk militer di Eropa dan Amerika, avtur digunakan pada penerbangan sipil, dan avcat digunakan oleh angkatan laut. (Goodger dan Vere, 1985). Jenis jenis avtur diantaranya Jet A, Jet A-1, dan JP-8.

2.1.1 Karakteristik Avtur

Avtur merupakan senyawa kimia yang tidak berwarna, relatif tidak volatil dan komposisinya secara rata rata ekivalen dengan C_{12,5}H_{24,4} dengan massa molar 175 g/mol (Goodger dan Vere, 1985). Avtur merupakan senyawa hidrokarbon yang berada di rentang C9 – C15. Secara umum komposisi avtur terdiri atas 79% paraffin dan sikloalkana, 20% senyawa aromatic, dan 1 % senyawa olefin Rata rata titik didih avtur berada di rentang 144-252 °C, dan memiliki rapat masa 0,8 kg/L (Goodger dan Vere, 1985)

Ada 2 jenis avtur yang digunakan secara besar di dunia penerbangan, khususnya penerbangan sipil, yaitu Jet-A dan Jet-A1. Jet-A banyak digunakan di Amerika Serikat dan memiliki titik beku ≤ -40 °C. Sedangkan Jet-A1 banyak digunakan di luar Amerika Serikat dengan titik beku lebih rendah dari Jet-A yaitu ≤ -47 °C Sedangkan jenis avtur yang lain yaitu JP-8 digunakan oleh militer dengan penambahan berupa inhibitor korosi dan *anti-icing* (Nelson dan Reddy, 2017). Spesifikasi avtur disajikan pada Tabel 2.1.

Tabel 2.1 Spesifikasi Avtur (Nelson dan Reddy, 2017)

Properti	Jet-A1 ^a	Jet A ^b	JP-8 ^c
Densitas pada 15 °C, (kg/m3)	775-840	775-840	775-840

Viskositas pada -20 °C (mm2/s) ≤ 8 $\leq 8,0$ $\leq 8,0$	
Flash Point (°C) ≥ 38 ≥ 38 ≥ 38	
Titik Beku (°C) \leq -47 \leq -40 \leq -47	
Energi spesifik (MJ/kg) ≥ 42.8 ≥ 42.8 ≥ 42.8	
Total asiditas (mg KOH/g) ≤ 0.015 ≤ 0.010 ≤ 0.015	
Aromatik (% v/v) ≤ 25 ≤ 25 , ≤ 25 ,	
Sulfur (% m/m) ≤ 0.30 ≤ 0.30 ≤ 0.30	
Hidrogen (% m/m) - $\leq 13,4$	

^a Spesifikasi dari DEF STAN 91-91

2.2 Bioavtur

Bioavtur merupakan bahan bakar penerbangan yang umpannya adalah biomassa ataupun minyak nabati.

2.2.1 Perkembangan Bioavtur

Sudah banyak uji coba bioavtur pada pesawat terbang, baik kandungan bioavtur dari 20% sampai dengan 100%. Berbagai jenis umpan dan Rangkuman perkembangan bioavtur tertera pada Tabel 2.2

Tabel 2.2 Perkembangan bioavtur (W. C. Wang dan Tao, 2016)

Tahun	Umpan	Maskapai	Kandungan Bioavtur	Rute konversi
		Penerbangan		
2008	Kelapa &	Virgin Atlantic	20%	Oil to jet
	Babassu			
2008	Jatropha	Air New	50%	Oil to jet
		Zealand		
2009	Camelina	KLM	50%	Oil to jet
2011	Waste	KLM	50%	Oil to jet
	cooking oil			

^b Spesifikasi dari ASTM D

^c Spesifikasi dari MIL-DTL-83133E

2011	Waste	Air France	50%	Oil to jet
	cooking oil			
2011	Minyak jarak	AeroMexico	30%	Oil to jet
2011	Alga	Continental		Alcohol to jet
		Airlines		
2013	Palm oil &	China Eastern		Oil to jet
	waste	Airlines		
	cooking oil			

Bioavtur memiliki keunggulan yaitu bahan baku/ umpan yang mudah diperoleh dan melimpah, tidak perlu menggali sumur untuk mendapatkan bahan baku hidrokarbon. Namun, bioavtur juga memiliki kelemahan yaitu jika bahan bakunya merupakan minyak nabati, maka pada tumbuhan tertentu tidak selalu berbuah dan menghasilkan minyak nabati setiap tahun, sehingga akan berdampak pada fluktuasi harga bahan baku maupun proses produksi bioavtur. Beberapa keunggulan dan kelemahan dari bioavtur terangkum dalam Tabel 2.3.

Tabel 2.3 Keunggulan dan kelemahan dari bioavtur (Doliente dkk., 2020)

Keunggulan	Kelemahan
Ketersediaan sebagai bahan baku tak	Masalah terkait dengan monokultur, seperti
terbatas (secara teori)	kurangnya keanekaragaman hayati dan
	rentan terhadap hama
Lebih rendah risiko untuk kasus tumpahan	Kompetisi dengan industri makanan jika
minyak dalam jangka Panjang	bahan baku yang digunakan bisa dimakan
Mampu mengurangi emisi CO2 ketika	Kerugian akibat pembukaan lahan dan
dibakar bergantung pada metode	penggunaan tanah seperti adanya eutrofikasi
produksinya	akibat penggunaan pupuk, penggunaan air
	selama budidaya, dll.
Secara umum, mengandung sedikit	Batasan spasial dan temporal, seperti bahan
kontaminan	baku tidak tersedia setiap tahunnya.

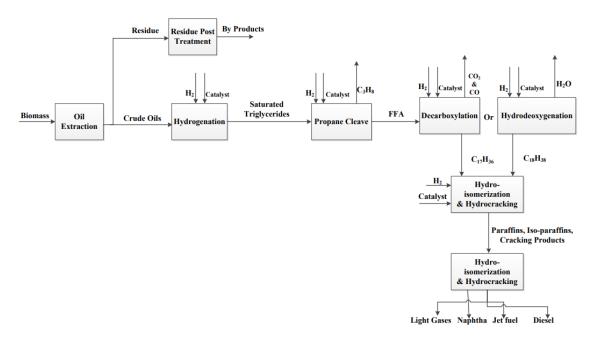
2.2.2 Rute Produksi Bioavtur

Umpan untuk sintesis bioavtur dari biomassa terbagi menjadi 4, yaitu umpan generasi pertama (First-Generation Feedstocks), umpan generasi kedua (Second-Generation Feedstocks), umpan generasi ketiga (Third-Generation Feedstocks), dan umpan generasi keempat (Fourth-Generation Feedstocks). Pada umpan generasi pertama, umpan yang digunakan adalah bahan yang bisa dimakan seperti minyak kelapa sawit,minyak kelapa, jagung, gula, dll. Minyak atau lemak bisa dikonversi ke avtur melalui HEFA. Sampai tahun 2020, HEFA adalah satu satunya rute untuk memproduksi bioavtur yang telah diimplementasikan pada skala industri. Etanol bisa diproduksi dari jagung lalu dikonversi ke bioavtur melalui proses ATJ. Tantangan dari umpan generasi pertama adalah beban untuk sumber daya air akan meningkat, karena kebanyakan tanaman pangan memiliki kebutuhan air dan nutrisi yang tinggi. Selain itu, persaingan untuk mendapatkan lahan, air, dan energi dengan pertanian atau tanaman pangan lainnya. Keunggulannya adalah biayanya yang murah dan sustainable (Doliente dkk., 2020).

Pada umpan generasi kedua, umpan yang digunakan berasal dari bahan yang tidak bisa dimakan yang terdiri atas tanaman energi (*energy crop*) dan *waste biomass*. Contohnya adalah minyak jarak, minyak jelantah. Sudah ada produksi biofuel yang dilakukan namun jumlahnya masih dibawah generasi pertama. Tantangan penggunaan minyak jelantah sebagai umpan adalah komposisinya yang bervariasi dan biaya operasi logistik yang tinggi . Pada umpan generasi ketiga, umpannya berupa alga. Keunggulannya adalah tidak memerlukan lahan yang luas, dan biaya yang relatif rendah. Namun adanya masalah dalam budidaya, pemanenan dan ekstraksi minyak yang tidak efisien dan sampai saat ini tidak feasible secara ekonomi. Pada umpan generasi keempat, umpannya berasal dari organisme yang dimodifikasi secara genetik atau bukan makhluk hidup, seperti gas CO₂ dan cahaya matahari (Doliente dkk., 2020).

Salah satu rute produksi bioavtur adalah proses HEFA (*Hydroprocessed esters and fatty acids*) yang disajikan pada Gambar 2.1. Proses produksinya dimulai dengan hidrogenasi katalitik untuk mengonversi asam lemak tak jenuh menjadi asam lemak jenuh dengan penambahan hidrogen. Selanjutnya, dengan penambahan gas hidrogen trigliserida akan terkonversi menjadi 3 asam lemak bebas dan gas propana dengan bantuan katalis. Propana berfasa gas akan dipisahkan, dan asam lemak bebas yang berfasa cair akan di deoksigenasi dengan cara dekarbonilasi atau hidrodeoksigenasi dengan penambahan gas hidrogen dan bantuan katalis. Prodk yang berfasa gas (CO, CO₂, dan H₂O) akan dipisahkan, selanjutnya produk fasa cair (n-

alkana) akan melalui proses hidroisomerisasi dan hidro-*cracking* untuk mencapai spesifikasi avtur, yaitu tidak hanya falsh point yang tinggi, namun juga properti cold flow yang bagus (W.-C. Wang dkk., 2016).



Gambar 2.1 Proses HEFA (W.-C. Wang dkk., 2016)

2.3 Minyak Nabati

Kandungan utama minyak inti kelapa sawit (PKO) adalah asam laurat (C12) dan asam miristat (C14) yang Menyusun sekitar 64,1% massa dari PKO. Asam laurat merupakan komponen utama penyusun PKO dengan komposisi 47,8% massa. Asam laurat dan asam miristat merupakan senyawa C12 dan C14 yang berada pada rentang avtur yaitu C9 – C15. Oleh karena itu dengan rute HDO asam laurat akan menghasilkan n-dodekana dan dilanjutkan dengan HIS untuk meningkatkan properti *cold flow* dari avtur. Sehingga jika menggunakan asam laurat yang berasal dari minyak kelapa tidak membutuhkan reaksi *cracking* karena rentang senyawa karbon sudah sesuai dengan avtur. Sebagai contoh, jika digunakan minyak jarak dengan kandungan utama asam oleat dan asam linoleat maka setelah melalui HDO akan terbentuk alkana dengan rantai C18. Sehingga harus dicracking dan di isomerisasi agar sesuai dengan rentang karbon avtur. Hal yang sama juga diperlukan jika ingin membuat bioavtur dari minyak kelapa sawit, *rapeseed*, minyak biji bunga matahari, dan minyak kedelai yang kandungan

utamanya adalah asam oleat dan asam linoleate yang keduanya merupakan senyawa C18. Kandungan asam lemak pada berbagai minyak nabati disajikan dalam Tabel 2.4

Tabel 2.4 Kandungan asam lemak dalam berbagai minyak nabati (Khan dkk., 2019), (Noriega dkk., 2020), (Orsavova dkk., 2015), dan (Mancini dkk., 2015)

Asam Lemak	Struktur	% massa					
Asam Lemak	Struktur	Palm	Rapeseed	Jatropha	Sunflower	PKO	Coconut
Asam Kaprilat	C8:0	-	-	-	-	3,3	7,6
Asam Kuprat	C10:0	-	-	-	-	3,5	5,5
Asam Laurat	C12:0	0,1	-	0,0	0,0	47,8	47,7
Asam Miristat	C14:0	0,7	0,11	0,0	0,0	16,3	19,9
Asam Palmitat	C16:0	36,7	4,8	15,9	6,2	8,5	-
Asam Palmitoleat	C16:1	0,1	0,33	0,9	0,1	-	-
Asam Stearat	C18:0	6,6	1,89	6,9	3,7	2,4	2,7
Asam Oleat	C18:1	46,1	61,9	41,1	25,2	15,4	6,2
Asam Linoleat	C18:2	8,6	19,8	34,7	63,1	2,4	1,6
Asam Linolenat	C18:3	0,3	9,21	0,3	0,2	-	-
Asam Arakidat	C20:0	0,4	0,62	0,0	0,3	0,1	-
Asam Gadroleat	C20:1	0,2	1,41	0,2	0,2	-	-

Seperti yang telah dijelaskan sebelumnya, bahwa proses HEFA sangat *feasible* karena biayanya yang relatif murah. Minyak nabati sangat berperan sebagai umpan untuk proses produksi bioavtur. Minyak kelapa sawit merupakan minyak nabati yang paling bagus digunakan sebagai umpan untuk bioavtur khususnya di Indonesia. Kelapa tidak membutuhkan nutrisi yang banyak dan cukup dengan curah hujan alami di negara tropis sudah mencukupi kebutuhan air dari kelapa sawit. Hal inilah yang membuat harga minyak kelapa sawit menjadi murah. Indonesia dan Malaysia memasok lebih dari 80% total permintaan kelapa sawit di dunia. Dan saat ini kelapa sawit banyak digunakan untuk produksi biodiesel karena energi yang dihasilkan per energi input lebih besar daripada minyak nabati lainnya (Doliente dkk., 2020).

2.4 Hidrodeoksigenasi

Hydrotreatment adalah proses untuk meningkatkan kualitas minyak nabati dengan mengurangi kandungan senyawa sulfur, nitrogen, oksigen, maupun logam dalam minyak. Proses *hydrotreatment* meliputi *hydrodesulfurization* (HDS) untuk menghilangkan kandungan sulfur,

hydrodenitrogenation (HDN) untuk menghilangkan kandungan nitrogen, hydrodeoxygenation (HDO) untuk menghilangkan kandungan oksigen, dan hydrodemetallization (HDM) untuk menghilangkan kandungan logam dalam trigliserida.

Reaksi deoksigenasi (DO) merupakan proses reaksi yang digunakan dalam produksi hidrokarbon dari trigliserida (TG) menggunakan katalis yang tepat pada tekanan hidrogen tinggi. Reaksi deoksigenasi menghasilkan alkana rantai lurus sebagai produk utama dan air sebagai produk samping. Reaksi deoksigenasi tergolong sebagai reaksi eksotermik yang berarti reaksinya akan menghasilkan panas. Pada reaksi deoksigenasi, ikatan trigliserida tak jenuh dapat diubah menjadi ikatan jenuh pada tekanan hidrogen tinggi menggunakan katalis yang tepat. Melalui intermediate 'mono' dan 'di' gliserida, ikatan jenuh trgliserida dapat diubah membentuk propana dan asam lemak bebas (Galadima dan Muraza, 2015). Asam lemak jenuh kemudian dapat direduksi melalui tiga jalur reaksi: dekarboksilasi (DCO₂), dekarbonilasi (DCO), dan hidrodeoksigenasi (HDO). Lalu, senyawa alkana yang didapat dari proses deoksigenasi dilakukan *hydrocracking* dan hidroisomeriasi yang menghasilkan fraksi isoalkana pada rentang C₅ – C₁₅. Reaksi umum deoksigenasi trigliserida menjadi alkana disajikan dalam Gambar 2.2.

Dalam reaksi HDO, dapat terjadi reaksi samping seperti *water gas shift reaction* dan CO *methanation*. Produk utama fasa gas dari reaksi HDO trigliserida antara lain CO₂, CO, H₂, dan propana. Reaksi HDO memiliki tingkat konsumsi hidrogen lebih tinggi daripada DCO₂ dan DCO namun menghasilkan alkana dengan jumlah karbon yang sama dengan asam lemaknya dan air sebagai byproduct. Reaksi DCO₂ dan DCO memiliki konsumsi hidrogen lebih rendah namun menghasilkan alkana dengan jumlah karbon satu dibawah asam lemaknya. Selama reaksi DCO₂, terbentuk CO₂ yang dapat bereaksi dengan empat mol H₂ membentuk metana dan air. CO dan tiga mol H₂ juga dapat bereaksi membentuk metana dan air (Jęczmionek dan Porzycka-Semczuk, 2014). Rangkuman reaksi HDO dengan serta rangkuman reaksi HDO dengan umpan berbagai minyak nabati disajikan dalam Tabel 2.5, umpan berbagai asam lemak dan trigliserida disajikan dalam Tabel 2.6,

Gambar 2.2 Skema umum reaksi deoksigenasi trigliserida (Sotelo-Boyas dkk., 2012)

 Tabel 2.5
 Rangkuman reaksi HDO pada berbagai minyak nabati

Umpan	Katalis	Kondisi	Produk	Penjelasan	Referensi
Refined	MoO ₃ /CoO/MCM-	Dilakukan dalam reaktor	n-alkana (C15	Efek tekanan (H ₂): Rasio C18/C17 meningkat	(Bejblova dan
Rapeseed Oil	41	unggun tetap dengan diameter	– C18)	seiring peningkatan tekanan hidrogen. Pada	Kubic, 2010)
		17 mm. Jumlah katalis = 8 g.	sedikit iso	tekanan hidrogen yang rendah (2,3 MPa, akan	
		T = 300 - 320 °C. $P = 2-11$	alkana	menyebabkan rasio C18/C17 < 1. Sehingga	
		MPa. WHSV = $1-4 \text{ h}^{-1}$.		reaksi didominasi oleh dekarboksilasi.	
		Perbandingan konsenttrasi		Efek WHSV : rasio C18/C17 berkurang seiring	
		molar H_2 : minyak = 50.		peningkatan WHSV. Semakin besar WHSV	
				semakin kecil selektivitas terhadap hidrokarbon.	
Rapeseed Oil	Mo/Al ₂ O _{3,}	Dilakukan dalam reactor	n-oktadekana	Efek katalis: urutan katalis yang memberikan	(Kubic dan
	Ni/ Al ₂ O _{3,}	unggun tetap yang dipanaskan	n-heptadekana	konversi tinggi ke rendah adalah NiMo>Mo>Ni.	Kaluza, 2010)
	0,3NiMo/ Al ₂ O ₃ ,	dengan listrik dengan	n-heksadekana	Mo memiliki waktu tinggal 2 kali lipat dan 4 kali	
		diameter 17 mm. T = 260 -	n-pentadekana	lipat untuk Ni untuk memberikan konversi yang	
		$280 {}^{\circ}\text{C. WHSV} = 0.25 - 4 \mathrm{h}^{-1}$		sama dengan NiMo. Ni lebih menyukai rute	
		Perbandingan konsenttrasi		DCO2 sedangkan Mo lebih menyukai rute HDO.	
		molar H2 : Rapeseed oil = 50.		Katalis NiMo memberikan selektivitas cukup	
		P = 3.5 MPa.		baik terhadap n-oktadekana sekitar 70% pada	
				yield hidrokarbon 100% untuk rasio Ni/(Ni+Mo)	
				0,3. Pada rasio Ni/(Ni+Mo) lebih rendah,	
				memberikan selektivitas n-oktadekana yang	
				lebih tinggi.	

Waste	NiMo/Al ₂ O ₃ ,	Dilakukan dalam reactor	n-alkana	Pada suhu 350 °C, reaksi HDO mencapai 99,4 %	(Toba	dkk.,
Vegetable	CoMo/ Al ₂ O ₃ , dan	kontinu berunggun tetap		dan produk utama dari HDO adalah n-paraffin	2011)	
Oil	NiW/ Al ₂ O ₃	bertekanan tinggi. 2 g katalis		dengan komposisi 97,2 % pada katalis NiMo.		
		dan 10 g waste cooking oil		Efek katalis : Katalis NiW dan NiMo lebih baik		
		diumpankan. P = 5 MPa H ₂ . T		untuk reaksi HDO darpada CoMo karena pada		
		= 350 °C. Waktu = 3 jam.		CoMo membentuk olefin. NiW menempuh jalur		
		WHSV = 2.8 h^{-1}		DCO2 dan DCO dibanding HDO.		
Minyak jarak	CoMo/MTS	Direaksikan dalam reaktor	C15 – C18	Pada temperatur yang lebih rendah (320 °C) dan	(Sharma	dkk.,
	CoMo/Al ₂ O ₃	tubular berdiameter 0,8 cm		space-velocity yang lebih besar akan	2012)	
		dan panjang 35 cm. $P = 80$ bar.		menyebabkan terjadinya oligomerisasi (produk		
		T = 300 - 425 °C. LHSV = 2 -		utama lebih besar dari C18). Data kinetik		
		12 h ⁻¹ .		berupa nilai k untuk masing masing reaksi.		
Minyak	NiMo/ γ-Al ₂ O ₃	Menggunakan reaktor unggun	n-alkana C8-	Efek tekanan : Karena tekanan hydrogen yang	Kimura	dkk.
kelapa		tetap aliran kontinu dengan	C16	digunakan rendah, maka reaksi DCO2 lebih	(2013)	
		diameter dalam 8 mm. Katalis		dominan dibanding HDO.		
		1Ml. $P = 0.4 - 0.8$ MPa, $T =$		Efek waktu reaksi : semakin lama waktu reaksi		
		$350 \text{ C. LHSV} = 1-20 \text{ h}^{-1}$		semakin besar konversi (konversi saat 1 jam =		
				96,9%). Yield C1-C3 meningkat seiring		
				meningkatnya waktu reaksi karena hidrogenasi		
				CO dan CO ₂ ke metana.		
Waste	CoMoS	Dalam reactor partaian.	n-oktadekana	Terdapat data kinetik berupa nilai k.	(Zhang	dkk.,
Cooking Oil		Temperatur = 375 °C.	n-oktadekena		2014)	
		Perbandingan katalis dengan	n-heptadekana			
	•	•	•		•	

		minyak = 1:200. Jumlah	n-heptadekena	Efek katalis: katalis yang tidak berpenyangga	
		katalis = 0,6 g. P = 1300 psi.		memberikan rasio C18/C17 yang lebih rendah	
		WHSV = 2.8 h^{-1}		dibanding katalis berpenyangga seperti Al ₂ O ₃ .	
				Efek temperatur: semakin tinggi temperatur,	
				rasio C18/C17 semakin rendah, selektivitas	
				paraffin semakin tinggi, dan selektivitas	
				hidrokarbon rantai panjang semakin rendah.	
Minyak inti	NiMoS ₂ /γ-Al ₂ O ₃	P = 30-50 bar, $T = 270 - 330$	nC11 – nC18	Kondisi optimal adalah P = 50 bar, T = 330 °C,	(Itthibenchapong
kelapa sawit	Ni/NiMo = 0.33	$C, LHSV = 1-5 h^{-1}, H_2/Minyak$		LHSV = $1h^{-1}$, rasio H_2 /minyak = 1000	dkk., 2017)
		$= 1000 \text{ (Ncm}^3/\text{cm}^3) \text{ pada}$		N(cm³/cm³) yang menghasilkan konversi 92%,	
		trickle-bed reaktor		selektivitas HDO = 60%.	
				Efek LHSV: Semakin besar LHSV maka yield	
				akan semakin berkurang dan selektivitas HDO	
				akan semakin berkurang juga, namun distribusi	
				produk dari reaksi DCO dan DCO2 sedikit	
				meningkat.	
Minyak	NiMo/Al ₂ O ₃	Direaksikan dalam reactor	n-alkana	Minyak kedelai memberikan konversi tertinggi	(Susanto dkk.,
sawit,		kinetic. P = 1-5 MPa dengan		pada suhu 340 °C diikuti oleh minyak kelapa	2020)
kosambi,		interval 1 MPa. $T = 250 - 350$		sawit dan minyak nyamplung pada tekanan 2	
nyamplung,		°C. dengan interval 10 °C.		MPa. Konversi terendah ada pada minyak biji	
kemiri sunan,				bunga matahari. % yield terbesar ada pada	
kedelai dan				minyak kelapa sawit yaitu 17 – 22,5 % pada	
sunflower.				tekanan 2 MPa.	
	l	l .	l .		

Minyak	0,2 -NiMoS ₂	Palm oil, dekana dan katalis	C14 – C18	Kondisi paling ideal adalah 300 oC, 30 bar, dan	(Burimsitthigul
kelapa sawit	MoS ₂ -A (amorf)	diumpankan ke 250 mL Parr		waktu 2 jam dengan <i>yield</i> n-alkana (C14-C18) =	dkk., 2021)
	MoS ₂ -C (kristalin)	reactor. $P = 30$ bar. $T = 280 -$		75,3% dengan menggunakan katalis 0,2 -	
		320 °C Kecepatan pengadukan		$NiMoS_2$	
		= 150 rpm.		Efek katalis : Konversi, produk n-alkana dan	
				yield C18 mencapai nilai maksimum pada rasio	
				Ni/(Ni+Mo) = 0,2. Katalis dengan 0,2NiMoS2	
				memberikan nilai yield n-alkana paling besar	
				dibanding MoS ₂ -C dan MoS ₂ -A.	
				Efek temperatur : pada rasio minyak : katalis =	
				13,3:1, ketika temperatur meningkat dari 280 ke	
				300 C, yield n-alkana meningkat dari 65,5%	
				menjadi 75,3%. Namun pada temperatur 320 C	
				yield n-alkana berkurang menjadi 47,6 % karena	
				terjadi <i>cracking</i> .	

 Tabel 2.6
 Rangkuman reaksi HDO pada berbagai asam lemak dan trigliserida

Umpan	Katalis	Kondisi	Produk	Penjelasan	Referensi
Asam stearat	γ-Al ₂ O ₃ supported	Dilakukan dalam reactor	n-pentadekana	n-heptadekana merupakan produk dominan.	(Kumar dkk.,
	Ni (5-25 NiAl),	partaian bertekanan tinggi (12-	n-heksadekana	Reaksi dekarbonilasi lebih cepat daripada reaksi	2014)
	SiO ₂ supported Ni	14,5 bar) dengan volume 400	n-heptadekana	HDO. Data kinetik berupa konstanta laju reaksi,	
	(10 NiSi), HZSM-	mL. $T = 533 - 563 \text{ K}$. Waktu =	n-oktadekana	konstanta Arrhenius dan energi aktivasi	
	5 supported Ni	360 menit. Kecepatan		Efek katalis : semakin besar loading nikel maka	
	(10NiZSM)	pengadukan =1200 rpm		semakin besar juga selektivitas terhadap	
				oktadekoanol dan oktadekana.	
				Efek konsentrasi umpan: semakin besar	
				konsentrasi asam stearate, maka semakin kecil	
				konversinya, namun selektivitas heptadekana	
				konstan	
Asam oleat	FMoOX/Zeol	Dilakukan dalam reactor semi-	n-oktadekana	Temperatur terbaik adalah 360 °C, dengan waktu	(Ayodele
		partaian bertekanan tinggi (20	i-oktadekana	terbaik 60 menit.	dkk., 2015)
		bar) volume 100 mL. T = 320 –		Data kinetik berupa konsatanta laju reaksi,	
		380 °C. Jumlah katalis = 10 –		konstanta Arrheniu dan energi aktivasi	
		30 mg. Waktu = 120 menit			
Trigliserida	γ-Al ₂ O ₃ supported	Dilakukan dalam reactor	n-pentadekana	TG terkonversi ke FAs dalam waktu yang sangat	(Yenumala
yang terdiri	Ni (15NiAl)	partaian bertekanan tinggi (30	n-heksadekana	cepat (~ 0 menit). Reaksi dekarbonilasi lebih	dkk., 2016)
atas		bar). $T = 553 - 633$ K. Katalis	n-heptadekana	dominan dari reaksi deokssigenasi. Data kinetik	
Tripalmitin		digunakan 5-20 w/w%. Waktu	n-oktadekana	berupa konsatanta laju reaksi, konstanta Arrhenius	
				dan energi aktivasi	

& tristearin		reaksi = 360 menit. Kecepatan		Efek katalis : konversi asam lemak akan meningkat	
(1:2)		pengadukan = 1200 rpm		seiring peningkatan loading katalis karena	
				meningkatnya sisi aktif katalis.	
				Efek tekanan : konversi asam lemak meningkat	
				seiring peningkatan fraksi mol hydrogen pada fasa	
				gas. Namun seiring peningkatan rasio hydrogen	
				terhadap nitrogen, maka produk alkana akan	
				semakin menurun.	
				Efek temperatur : konversi asam lemak akan	
				meningkat seiring peningkatan temperatur.	
Asam stearat	5 wt% Ni-γ-Al ₂ O ₃	Dilakukan dalam reactor semi	n-heptadekana	Tekanan 30 bar memberikan konversi dan yield	(Jeništová
	5 wt% Ni/SiO ₂	partaian bertekanan tinggi	n-oktadekana	C17 terbesar (pada katalis 5 wt% Ni-γ-Al ₂ O ₃)	dkk., 2017)
	5 wt% Pd/C	(7,10,15,20,dan 30 bar) dengan		yaitu 99% dan 96%. Selektivitas C18OH dan C17	
		volume = 300 mL . T = $300 ^{\circ}\text{C}$.		saat 50% konversi pada tekanan 30 bar juga yang	
		Kecepatan pengadukan = 1200		terbesar yaitu 14% dan 88%. Deaktivasi parsial	
		rpm. Waktu reaksi = 6 jam.		katalis selama reaksi HDO karena adanya	
				penutupan pori oleh deposit karbon. Data kinetic	
				berupa nilai k untuk masing masing reaksi dengan	
				masing masing katalis.	
Fatty Acids	5wt% Ni/H-Y-80	Dilakukan pada reactor semi-	Oktadekana	Data kinetik nilai k untuk masing masing reaksi	(Hachemi dan
Methyl	&	partaian. T= $300 ^{\circ}$ C, P = 30bar	Heksadekana		Murzin, 2017)
Esters	5 wt% Pd/C	dan $V = 300$ mL Jumlah			
(FAME)		katalis 0,25 g.			

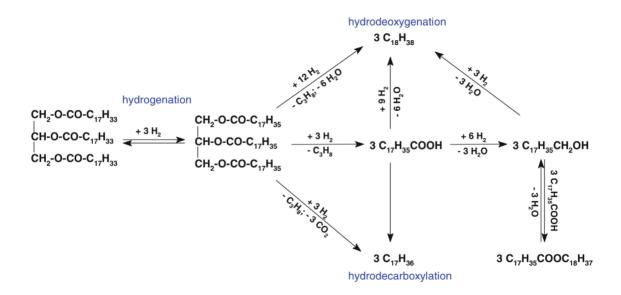
Palm Fatty	NiMo/γ-Al ₂ O ₃	Dilakukan pada reaktor	n-alkana	Konversi terbesar yaitu 98,7% pada suhu 400 oC	(Sabarman
Acid		autoclave. T = 350 & 400 °C.		tekanan 40 bar rasio pelarut = 2:1 dan jumlah	dkk., 2019)
Distillate		Tekanan 32,5 = 40 bar. K.		katalis = 3%.	
(PFAD)		Waktu = 4 jam		Efek katalis : semakin besar loading katalis	
				semakin besar juga konversinya,	
				Efek tekanan : tidak ada pengaruh yang signifikan	
				pada konversi PFAD pada variasi tekanan 40 dan	
				32,5 bar. Tekanan merupakan parameter yang	
				paling sedikit pengaruhnya terhadap konversi asam	
				lemak.	
Asam Laurat	Sulfided	Direaksikan dalam reaktor	C12 dan C11	Efek temperatur : semakin tinggi temperatur,	(Brandão
	NiMo/Al ₂ O ₃	partaian silinder dengan V=		semakin besar produk cracking dan semakin	dkk., 2020)
		100 cm^3 . Jumlah katalis = 0,5 g.		dominan jalur DCO dan DCO2	
		P = 30 bar.			
		T = 400 °C.			

Bejblova dan Kubic (2010) melaksanakan reaksi HDO dengan umpan *refined rapeseed oil* dengan menggunakan katalis CoMo/MCM-41 diperoleh mekanisme seperti pada Gambar 2.3 Mekanisme reaksinya adalah umpan *refined rapeseed oil* dengan kandungan utama asam oleat dihidrogenasi membentuk TG jenuh. Lalu TG jenuh dapat mengalami 3 mekanisme reaksi paralel oleh gas hidrogen, yaitu HDO menjadi oktadekana, DCO₂ menjadi heptadekana, dan *fatty acid*. Lalu *fatty acid* akan bereaksi melalui 3 reaksi parallel yaitu HDO, DCO₂, dan terbentuknya *fatty alcohol*. *Fatty alcohol* akan bereaksi dengan *fatty acid* membentuk *fatty ester* atau bereaksi dengan hydrogen melalui rute HDO. *Fatty ester* sebagai senyawa intermediet yang akan melalui rute HDO. Semakin banyak *fatty ester* yang terbentuk, seleektivitas alkana rantai genap akan semakin tinggi dibanding semakin banyak *fatty acid* yang terbentuk.

Yenumala dkk. (2016) melaksanakan proses HDO dengan umpan campuran tripalmitin dan tristearin dengan perbandingan mol 1:2 menggunakan katalis Ni/y-Al₂O₃. Ditemukan bahwa mayoritas produk dari proses HDO ini adalah hidrokarbon dalam bentuk heptadekana (C₁₇H₃₆) dan pentadekana (C₁₈H₃₂) dengan oktadekana (C₁₈H₃₈) dan heksadekana (C₁₆H₃₄) hadir dalam jumlah yang kecil. Dapat dilihat pada Gambar 2.4, terjadi konversi trigliserida membentuk asam lemaknya. Kemudian, asam lemak akan tereduksi oleh hidrogen menjadi aldehid. Senyawa aldehid ini akan mengalami konversi menjadi alkana melalui dua jalur reaksi, yaitu dekarbonilasi dan hidrodeoksigenasi. Pada jalur dekarbonilasi, aldehid terkonversi menjadi heptadekana dan pentadekana, serta CO sebagai by-product. Pada jalur hidrodeoksigenasi, aldehid tereduksi oleh hidrogen membentuk alkohol dilanjutkan dengan dehidrasi menjadi olefin dan berakhir dengan hidrogenasi membentuk senyawa oktadekana dan heksadekana. Jalur reaksi pertama, dekarbonilasi, menghasilkan alkana dengan jumlah karbon satu dibawah dari asam lemaknya sedangkan jalur reaski kedua, hidrodeoksigenasi, menghasilkan alkana dengan jumlah karbon yang sama dengan asam lemaknya. Jalur reaksi DCO yang terjadi pada situs logam katalis lebih dominan daripada jalur HDO yang terjadi pada situs asam disebabkan katalis Ni/γ -Al₂O₃ bersifat asam lemah.

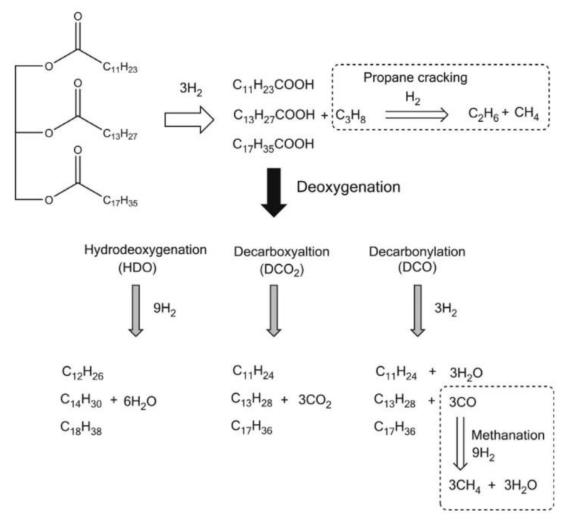
Itthibenchapong dkk (2017) melakukan deoksigenasi PKO dengan menggunakan katalis $NiMoS_2/\gamma-Al_2O_3$ rasio Ni/NiMo=0,33. Mekanisme reaksi deoksigenasi PKO disajikan pada Gambar 2.5. Trigliserida akan terhidrogenasi menjadi asam lemak bebas dan propana. Propana akan mengalami cracking menjadi etana dan metana dengan adanya gas hidrogen dan pada

temperatur tinggi (> 330 C). Asam lemak bebas akan mengalami deoksigenasi melalui proses HDO, DCO ataupun DCO2. Pada proses HDO akan dihasilkan hidrokarbon rantai genap dan uap air, pada DCO2 akan dihasilkan hidrokarbon rantai ganjil dan gas CO2 sedangkan pada DCO akan dihasilkan hidrokarbon rantai ganjil, uap air dan gas CO. Gas CO dapat mengalami reaksi metanasi dengan adanya gas hidrogen menjadi metana dan uap air terutama pada tekanan hidrogen tinggi (> 50 bar)



Gambar 2.3 Skema reaksi hidrodeoksigenasi *refined rapeseed oil* (Bejblova dan Kubic, 2010)

Gambar 2.4 Skema reaksi hidrodeoksigenasi tripalmitin dan tristearin (Yenumala dkk., 2017)



Gambar 2.5 Skema reaksi deoksigenasi minyak inti kelapa sawit (Itthibenchapong dkk., 2017)

2.5 Katalis

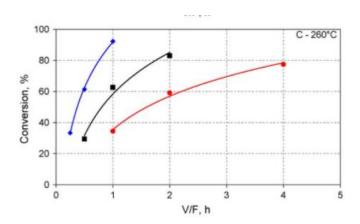
Dalam melaksanakan reaksi, katalis merupakan komponen penting untuk mengoptimisasi distribusi produk dan selektvitas produk (Anuar Sharuddin dkk., 2016). Dalam percobaan ini, diperlukan katalis untuk reaksi hidrodeoksigenasi.

Aktifitas hidrogenasi dari logam pada golongan VIII B meningkat seiring peningkatan nomor atom. Sehingga aktivitas hidrogenasi pada logam golongan VIII B periode 3 Ni>Co. Sedangkan untuk aktivitas hidrogenasi pada periode yang lebih tinggi akan lebih tinggi (Pt>Pd>Ni). Oleh karena itu, logam platinum, palladium maupun Nikel sering digunakan sebagai katalis dalam proses HDO. Selain itu, logam golongan VIB seperti molibdenum (Mo) juga terbukti efektif dalam proses *hydrotreating*. Katalis berbasis logam platinum dan palladium lebih jarang digunakan karena harganya yang mahal karena termasuk logam mulia. Sementara logam nikel lebih melimpah dan murah dibanding Pt serta Pd.

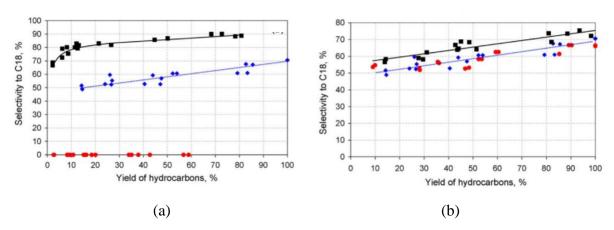
Katalis yang umum digunakan untuk reaksi HDO adalah katalis logam mulia, logam sulfida ataupun logam dengan support. CoMo/Al₂O₃ dan NiMo/Al₂O₃ disulfidasi adalah katalis yang banyak digunakan untuk HDO. Namun penggunaan katalis disulfidasi akan membentuk kontaminan sulfur dan reduksi katalis pada reaktan yang kandungan sulfurnya rendah (Mohammad dkk., 2013). Reaksi HDO untuk minyak nabati bersifat eksotermik sehingga akan ada peningkatan temperatur. Peningkatan temperatur dapat menyebabkan katalis terdeaktivasi (Ancheyta, 2016). Selain peningkatan temperatur, tekanan parsial uap air yang terbentuk dari hasil reaksi HDO asam lemak dalam reaktor dapat mengurangi akivitas katalis hingga 1/3 dari aktivitas katalis baru (Laurent dan Delmon, 1994). Deaktivasi parsial katalis selama reaksi HDO dapat terjadi karena adanya penutupan pori oleh deposit karbon (Jeništová dkk., 2017).

Katalis Ni, Mo, dan NiMo berpenyangga alumina merupakan katalis yang banyak diteliti untuk reaksi deoksigenasi saat ini. Katalis yang tidak berpenyangga memberikan rasio hidrokarbon rantai genap/ganjil yang lebih rendah dibanding katalis berpenyangga seperti Al₂O₃ (Zhang dkk., 2014). Kubicka dan Kaluza (2010) telah menguji kinerja katalis Ni, Mo dan NiMo dengan umpan refined rapeseed oil, diperoleh urutan katalis yang memberikan konversi tinggi ke rendah adalah NiMo>Mo>Ni. Katalis Mo memiliki waktu tinggal 2 kali lipat dan 4 kali lipat untuk Ni untuk memberikan konversi yang sama dengan NiMo seperti yang ditunjukkan pada

Gambar 2.6. Katalis Ni memberikan selektivitas yang sangat tinggi pada n-heptadekana, sementara Katalis Mo memberikan selektivitas yang tinggi pada n-oktadekana. Hal ini menunjukkan bahwa katalis Ni lebih menyukai rute DCO₂ sedangkan katalis Mo lebih menyukai rute HDO, seperti yang ditunjukkan oleh Gambar 2.7 (a). Sementara itu, katalis NiMo memberikan selektivitas cukup baik terhadap n-oktadekana. Rasio Ni pada katalis NiMo juga akan memengaruhi kinerja katalis. Pada rasio Ni/(Ni+Mo) lebih rendah (seperti 0,2), memberikan selektivitas n-oktadekana yang lebih tinggi seperti yang ditunjukkan oleh Gambar 2.7 (b) (Kubic dan Kaluza, 2010). Menurut Burimsitthigul dkk (2021), konversi, produk n-alkana dan *yield* C18 mencapai nilai maksimum pada rasio Ni/(Ni+Mo) = 0,2, pada rasio yang lebih rendah atau lebih tinggi nilai *yield* C18 akan berkurang.



Gambar 2.6 Konversi TG pada katalis NiMo dengan Ni/Ni+Mo = 0,3 (biru), Mo (hitam), dan Ni (merah). T = 260 °C, P = 3,5 MPa (Kubic dan Kaluza, 2010).



Gambar 2.7 Selektivitas n-oktadekana (HDO) terhadap yield hidrokarbon pada katalis (a) NiMo dengan Ni/Ni+Mo = 0,3 (biru), Mo (hitam), dan Ni (merah). T = 260 280 °C, P = 3,5 MPa, V/F = 0,25 - 4 h; (b) NiMo dengan Ni/Ni+Mo = 0,2

(hitam), 0,3 (biru), dan 0,4 (merah). T = 260 - 280 °C, P = 3.5 MPa, V/F = 0.25 - 1 h (Kubic dan Kaluza, 2010).

Katalis HDO yang sudah komersial adalah NiMo dan CoMo terbukti efektif untuk *hydrotreatment* bio-oil (Balagurumurthy dkk., 2015). Namun katalis CoMo menghasilkan produk olefin yang disebabkan oleh aktivitas hidrogenasi yang lebih rendah dibanding NiMo. Selain itu, telah diteliti juga katalis berbasis tungsten (NiW). Namun katalis NiW lebih menyukai jalur DCO₂ dan DCO dibanding HDO (Toba dkk., 2011).

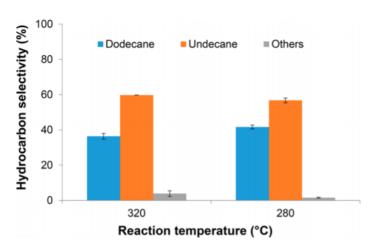
2.6 Efek Kondisi Operasi

Dalam melaksanakan reaksi, kondisi operasi akan memberikan dampak terhadap kinerja proses hidrodeoksigenasi, seperti selektivitas dan konversi minyak nabati (Khan dkk., 2019). Kondisi operasi yang berpengaruh terhadap kinerja proses HDO adalah temperatur, tekanan, dan waktu tinggal.

2.6.1 Efek Temperatur

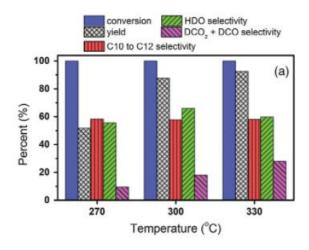
Temperatur merupakan salah satu parameter yang dapat mempengaruhi kinerja proses HDO trigliserida seperti konversi, distribusi produk, dan selektivitas produk. Temperatur juga akan berdampak terhadap laju deaktivasi katalis yang akan mempengaruhi efisiensi proses HDO minyak nabati (Khan dkk., 2019).

Yang dan Carreon (2017) melaksanakan reaksi HDO asam laurat pada temperatur 280 dan 320 °C menggunakan katalis Pt/ZIF-67 Membrane/Zeolite 5A. Ditemukan pada temperatur yang lebih tinggi (320 °C), perolehan produk hasil *cracking* akan meningkat sehingga perolehan produk yang diinginkan akan menurun. Ditemukan juga bahwa dengan meningkatnya temperatur dari 280 °C ke 320 °C, selektivitas produk n-dodekana akan menurun akibat proses deoksigenasi akan cenderung memilih jalur reaksi DCO atau DCO₂ yang menghasilkan senyawa n-undekana seperti pada Gambar 2.8.



Gambar 2.8 Efek temperatur terhadap deoksigenasi asam laurat pada tekanan hidrogen 20 bar dan waktu reaksi 2 jam (Yang dan Carreon, 2017).

Temuan ini juga didukung oleh penelitian oleh Brandão dkk (2020) yang melaksanakan reaksi HDO asam laurat pada rentang temperatur 280-400 °C menggunakan katalis NiMo-Al₂O₃. Pada waktu tinggal yang sama, reaksi dengan temperatur tinggi (400 °C) memiliki nilai konversi yang paling tinggi. Walaupun konversinya tinggi, perolehan alkana pada rentang yang diinginkan menurun akibat meningkatnya perolehan produk *cracking*. Pada temperatur tinggi, selektvitias n-dodekana juga menurun karena hal yang sama dimana reaksi deoksigenasi akan cenderung memilih jalur reaksi DCO atau DCO₂ yang akan menghasilkan n-undekana. Selain itu, Itthibenchapong dkk (2017) menemukan bahwa pada temperatur tinggi, deoksigenasi minyak nabati akan memilih jalur reaksi DCO dan DCO₂ seperti yang ditunjukkan pada Gambar 2.9.



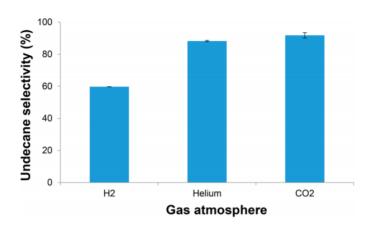
Gambar 2.9 Efek temperatur terhadap deoksigenasi PKO pada tekanan hidrogen 50 bar dan LHSV 1 jam⁻¹ pada produk cair (Itthibenchapong dkk., 2017).

Berdasarkan temuan-temuan diatas, dapat disimpulkan bahwa temperatur akan berdampak signifikan terhadap konversi, jalur reaksi dan selektivitas produk. Ditemukan dengan meningkatnya temperatur, konversi akan meningkat namun bersamaan dengan meningkatnya perolehan produk *cracking*. Selain itu, pada temperatur tinggi reaksi deoksigenasi cenderung terjadi melalui jalur reaksi DCO dan DCO₂ daripada jalur reaksi HDO yang akan berdampak terhadap selektivitas produk yang diinginkan.

2.6.2 Efek Tekanan

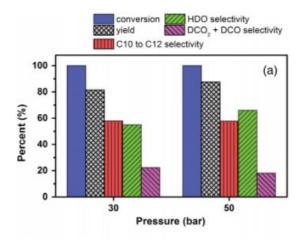
Tekanan merupakan salah satu parameter yang dapat mempengaruhi proses deoksigenasi terutama pada jalur reaksi yang akan terpilih selama proses DO trigliserida. Dalam proses deoksigenasi minyak nabati, dapat digunakan gas H₂ murni atau kombinasi H₂ dengan gas inert seperti Ar, N₂, He, dll. Perbandingan gas yang digunakan dapat mempengaruhi properti *cold flow* produk hidrokarbon, yang merupakan parameter penting dalam spesfikasi avtur. Juga ditemukan bahwa reaksi HDO yang dilakukan menggunakan atmosfer inert seperti N₂, He, dan Ar akan mengarah ke terjadinya *cracking*, sebaliknya untuk reaksi HDO menggunakan H₂ sebagai gas pereaksinya (Khan dkk., 2019).

Yang dan Carreon (2017) melaksanakan reaksi HDO asam laurat menggunakan katalis NiMo-Al₂O₃ dan variasi gas pereaksi berupa hidrogen (*reducing*), helium (inert), dan CO₂ (oksidan). Ditemukan bahwa pada reaksi HDO yang menggunakan gas helium dan CO₂, selektivitas senyawa n-undekana mencapai nilai berturut-turut sekitar 89% dan 94% yang menunjukkan reaksi deoksigenasi terjadi melalui mekanisme DCO atau DCO₂. Sedangkan reaksi menggunakan gas H₂ memiliki selektivitas n-undekana yang lebih rendah, sekitar 60%, dan selektivitas n-dodekana meningkat menjadi 30% seperti yang ditunjukkan pada Gambar 2.10. Hal ini menunjukkan bahwa reaksi deoksigenasi yang dilakukan menggunakan gas pereaksi H₂ akan lebih memilih jalur reaksi HDO daripada menggunakan gas pereaksi inert atau oksidan seperti He dan CO₂.



Gambar 2.10 Efek atmosfer gas terhadap deoksigenasi asam laurat pada suhu 320 °C, waktu reaksi 2 jam, dan tekanan 20 bar (Yang dan Carreon, 2017).

Berdasarkan percobaan yang dilakukan oleh Kimura dkk. (2013) mengenai hidrokonversi minyak kelapa menggunakan katalis NiMo/γ-Al₂O₃ pada rentang tekanan hidrogen 4-8 bar. Ditemukan bahwa pada tekanan hidrogen yang lebih rendah, proses deoksigenasi akan lebih banyak menghasilkan hidrokarbon rantai ganjil akibat terjadinya reaksi melalui mekanisme DCO₂. Sedangkan, pada tekanan hidrogen yang lebih tinggi, perolehan produk hidrokarbon rantai genap akan meningkat. Hal ini juga didukung oleh hasil penelitian Itthibenchapong dkk (2017), semakin tinggi tekanan hidrogen maka semakin besar selektivitas HDO seperti yang ditunjukkan oleh Gambar 2.11. Namun, di sisi lain, semakin tinggi tekanan hidrogen maka metanasi gas CO menjadi metana juga akan semakin meningkat karena reaksi metanasi lebih disukai pada tekanan hidrogen yang tinggi (Itthibenchapong dkk., 2017).



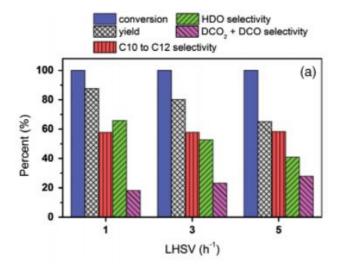
Gambar 2.11 Efek tekanan hidrogen terhadap deoksigenasi PKO pada suhu 300 °C LHSV 1 jam⁻¹ pada produk cair (Itthibenchapong dkk., 2017).

Dari temuan-temuan ini, dapat disimpulkan bahwa penggunaan hidrogen sebagai gas atmosfer pereaksi akan meningkatkan selektivitas produk hidrokarbon rantai genap. Selain itu, dengan meningkatnya tekanan parsial hidrogen, selektivitas produk hidrokarbon rantai genap akan meningkat.

2.6.3 Efek Waktu Tinggal

Waktu tinggal dapat berarti perbandingan antara laju alir massa umpan terhadap massa katalis dalam sistem atau perbandingan antara laju alir volumetrik umpan terhadap volume reaktor. Waktu tinggal biasanya dikorelasikan dengan kecepatan ruang atau *space velocity* (SV) yang merupakan proprosional invers dari waktu tinggal (h⁻¹). *Liquid Hourly Space Velocity* (LHSV) menunjukkan perbandingan laju alir volumetrik umpan terhadap volume reaktor dan *Weight Hourly Space Velocity* (WHSV) menunjukkan perbandingan laju alir massa umpan terhadap massa katalis yang digunakan.

Itthibenchapong dkk. (2017) melaksanakan reaksi deoksigenasi minyak inti kelapa sawit menggunakan katalis Ni-MoS₂/γ-Al₂O₃ dan menemukan dengan nilai LHSV yang tinggi, reaksi deoksigenasi akan lebih memilih jalur reaksi DCO dan DCO₂ daripada jalur reaksi HDO seperti yang ditunjukkan oleh Gambar 2.12. Sehingga, selektivitas produk hidrokarbon rantai genapnya lebih rendah. Juga perlu diperhatikan bahwa pada LHSV tinggi dan temperatur tinggi, reaksi akan menghasilkan gas CO yang akan mendorong jalur reaksi DCO₂.



Gambar 2.12 Efek LHSV terhadap deoksigenasi PKO pada suhu 300 °C dan tekanan hidrogen 50 bar pada produk cair (Itthibenchapong dkk., 2017).

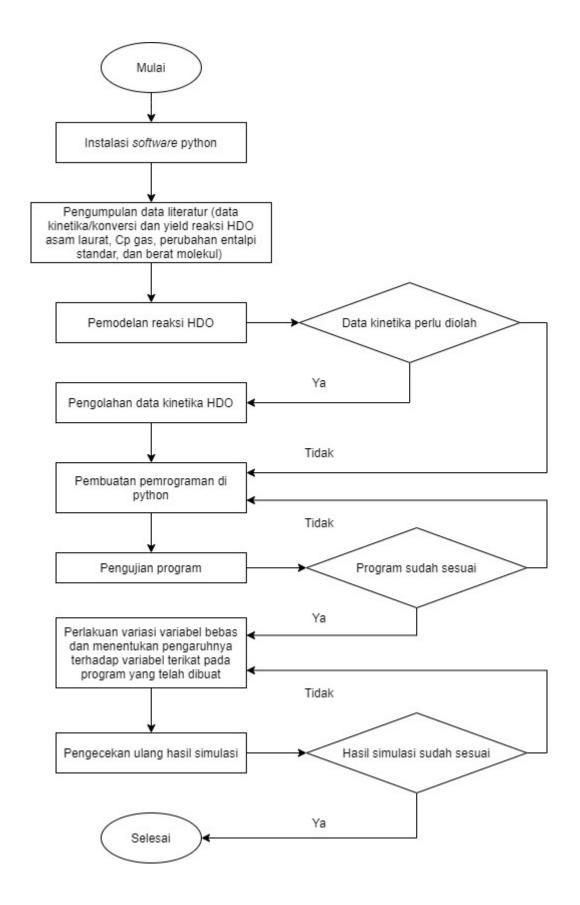
Selain itu, Anand dkk. (2016) melakukan proses deoksigenasi minyak jarak dengan katalis *mesoporous* silika pada temperatur 340-420 °C. Ditemukan pada temperatur 420 °C, terjadi peningkatan perolehan produk *cracking* dari 6% menjadi 35% ketika kecepatan ruang diturunkan dari 12 jam⁻¹ menjadi 0,5 jam⁻¹. Peristiwa yang serupa juga terjadi pada proses deoksigenasi minyak kedelai, bunga matahari, dan *waste cooking oil. Cracking* akan semakin meningkat dengan meningkatnya temperatur dan waktu tinggal. Sehingga, waktu tinggal perlu dioptimasi untuk mendapatkan konversi dan perolehan senyawa hidrokarbon yang optimal.

BAB III

METODOLOGI PENELITIAN

3.1 Tahapan Penelitian

Penelitian ini terbagi atas tahapan studi literatur, pengumpulan data, pengolahan data dan permodelan, serta simulasi. Permodelan reactor diawali dengan instalasi *software* python pada laptop/PC. Selanjutnya dilakukan studi literatur mengenai produksi bioavtur, mekanisme dan kinetika reaksi HDO. Setelah semua data literatur dikumpulkan, model reaksi HDO dibuat berdasarkan literatur yang ada. Jika pada literatur terdapat mekanisme dan data kinetika maka data tersebut dapat langsung dipakai untuk simulasi. Jika pada literatur hanya terdapat hasil reaksi seperti konversi, konsentrasi awal dan akhir, selektivitas ataupun *yield*, maka data tersebut diolah terlebih dahulu untuk memperoleh data kinetik berupa konstanta laju reaksi dan/atau energi aktivasi serta konstanta Arrhenius yang akan digunakan dalam pembuatan program. Program diuji dengan kesesesuaian terhadap hasil data kinetik yang diperoleh. Jika belum sesuai, maka program diedit dan disusun ulang. Jika sudah sesuai maka dapat dilanjutkan dengan melakukan simulasi dan mengubah variabel bebas sesuai dengan variasi yang telah ditentukan. Selanjutnya dilakukan pengecekan hasil simulasi untuk memastikan apakah terdapat hasil yang tidak sesuai dengan teori, jika sudah sesuai maka tahapan penelitian sudah selesai. Diagram alir tahapan penelitian disajikan pada Gambar 3.1.



Gambar 3.1 Diagram alir penelitian

3.2 Dasar Pemodelan

Proses deoksigenasi asam laurat melibatkan reaksi paralel yang melibatkan proses hidrodeoksigenasi, dekarboksilasi dan dekarbonilasi serta senyawa asam laurat, undekana, dodekana, hidrogen, karbondioksida, dan air. Simulasi ini didasarkan pada data perolehan reaksi HDO asam laurat menjadi alkana C11 dan C12 menggunakan katalis NiMo/Al₂O₃ (4,5%-berat Ni 19,3%-berat Mo) pada kondisi operasi temperatur 280-340 °C, tekanan H₂ 30 bar, rasio H₂/umpan = 300-v/v, dan waktu reaksi 1-6 jam. Data mentah berupa indeks keasaman pada berbagai kondisi operasi disajikan pada Tabel 3.1. Data mentah berupa yield undekana, dodekana dan produk *cracking* disajikan pada Tabel 3.2.

Tabel 3.1 Data indeks keasaman pada berbagai kondisi operasi (Brandão dkk., 2020)

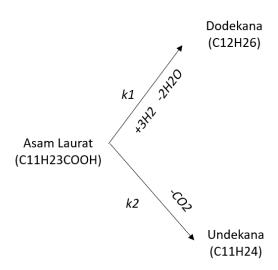
No	Perlakuan	Indeks Keasaman
1	Asam Laurat	280,8
2	400 °C, 1 jam	0,3
3	340 °C, 1 jam	17,8
4	340 °C, 3 jam	0,3
5	280 °C, 3 jam	19,0
6	280 °C, 6 jam	0,3

Tabel 3.2 Data yield undekana, dodekana dan produk *cracking* pada berbagai kondisi operasi (Brandão dkk., 2020)

No	Perlakuan	Yield C12 (%)	Yield C11 (%)	Yield <c11 (%)<="" th=""></c11>
1	400 °C, 1 jam	26,9	53,6	17,8
2	340 °C, 3 jam	35,2	61,5	2,4
3	280 °C, 6 jam	41,8	54,4	2,7

Karena data produk hasil DCO dan DCO₂ tidak diberikan pada sumber jurnal yang digunakan, maka diasumsikan mekanisme reaksi HDO asam laurat hanya terdiri atas reaksi HDO dan reaksi DCO₂. Selain itu, pada hasil distribusi produk dengan FTIR hanya menunjukkan senyawa alkana, maka diasumsikan mekanisme yang terjadi konversi asam laurat langsung ke

dodekana melalaui rute HDO dan ke undekana melalui rute DCO₂, dengan tidak memperhitungkan senyawa intermediet yang mungkin terbentuk seperti *fatty alcohol*, *fatty esther* dan lain lain. Selain itu, produk *cracking* yang dihasilkan pada temperatur 280 – 340 C tidak signifikan jumlahnya, sehingga dalam memodelkan mekanisme reaksi tidak meninjau terbentuknya produk *cracking*. Mekanisme reaksi HDO asam laurat tertera pada Gambar 3.2



Gambar 3.2 Mekanisme reaksi HDO asam laurat

Persamaan laju reaksi, neraca massa di sepanjang reaktor, dan neraca energi di sepanjang reaktor pada reaksi HDO asam laurat di dalam reaktor pipa adiabatik ideal dapat dilihat pada Lampiran B.

3.3 Prosedur Kerja

Simulasi konseptual reaktor produksi bioavtur ini terdiri dari tahapan studi literatur, pengumpulan data, pengolahan data dan permodelan, serta simulasi reaktor yang dilakukan menggunakan bahasa pemrograman Python, dan diakhiri dengan pemaparan hasil.

3.3.1 Studi Literatur dan Pengumpulan Data

Studi literatur dilakukan untuk melengkapi data sebagai dasar simulasi reaktor. Simulasi HDO asam laurat dilakukan dengan hasil studi literatur yang memberikan data konversi terhadap

waktu reaksi dan perolehan senyawa di akhir reaksi. Data konversi dan *yield* akan digunakan untuk mendapatkan parameter kinetika reaksi. Selain data kinetika reaksi, diperlukan juga data, panas reaksi dan kapasitas panas senyawa.

3.3.2 Permodelan dan Pengolahan Data Kinetika Reaksi HDO

Model reaksi HDO diperoleh dari literatur jika dapat diperoleh langsung dari literaturnya. Jika model reaksi tidak ada, akan dibuat model reaksi sebagai dasar permodelan simulasi. Jika data kinetika reaksi HDO yang diperoleh dari penelitian sebelumnya sudah lengkap dengan konstanta laju reaksi dan/atau konstanta Arrhenius dan energi aktivasi, maka data kinetika tersebut sudah siap untuk digunakan pada simulasi reaktor PFR dengan kondisi reaksi dan mekanisme reaksi yang sesuai dengan data tersebut. Jika data kinetika masih berupa % yield, %konversi, %selektivitas atau konsentrasi awal dan akhir pada waktu dan/atau suhu yang berbeda, maka data harus diolah dahulu agar menemukan konstanta laju reaksi maupun energi aktivasi dan konstanta Arrhenius. Data yang didapat dari artikel ilmiah karangan Brandão dkk. (2020) meliputi nilai %konversi dan % yield pada rentang temperatur 280-400 °C dan tekanan 30 bar. Sehingga harus diolah untuk mendapatkan orde reaksi, konstanta Arhenius dan energi aktivasi.

Pengolahan data dimulai dengan mencari orde reaksi. Dalam menentukan orde reaksi, diasumsikan gas hidrogen tidak berpengaruh terhadap laju reaksi. Penentuan orde reaksi dapat dilakukan dengan cara tabulasi konstanta laju reaksi pada berbagai orde reaksi. Orde reaksi didapat ketika nilai konstanta laju reaksi antara data pada temperatur yang sama memiliki nilai yang hampir sama. Orde laju reaksi diperkirakan tidak akan jauh dari 1 sesuai dengan mekanisme dan kinetika HDO asam lemak/TG yang sudah ada. Setelah itu, nilai konstanta laju reaksi rata rata dapat dihitung. Selanjutnya, nilai energi aktivasi dan konstanta Arrhenius dihitung dengan cara mengalurkan nilai ln(k) terhadap 1/T, lalu diregresikan secara linear sehingga diperoleh Persamaan 3.1

$$\ln(k) = m * \frac{1}{r} + c \tag{3.1}$$

Lalu nilai energi aktivasi dapat dihitung dengan Persamaan 3.2

$$Ea = -m \times R \tag{3.2}$$

Dimana R adalah konstanta gas ideal (J/mol.K), dan Ea adalah energi aktivasi (J/mol)

Selanjutnya konstanta Arrhenius dihitung dengan Persamaan 3.3

$$A = \exp(c) \tag{3.3}$$

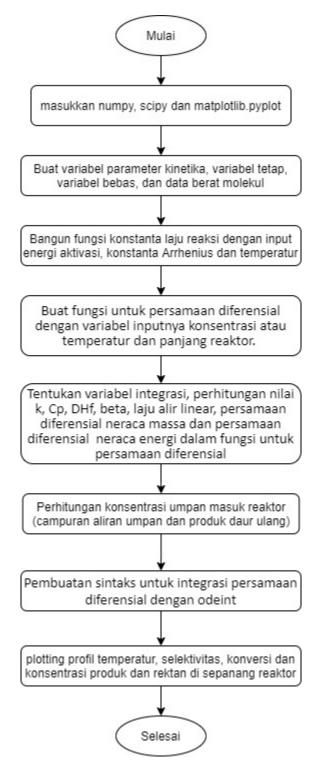
Setelah semua data yang diperlukan terkumpul, data tersebut kemudian digunakan untuk melakukan simulasi reaktor HDO pada program Python berdasarkan persamaan neraca massa dan energi reaktor seperti pada Persamaan 3.4 dan 3.5.

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_i}{dz} = k_i \cdot C_i \tag{3.4}$$

$$\rho C_{p} u \left(\frac{TP_{0}}{T_{0}P}\right) \frac{dT}{dz} = \sum (-\Delta H_{ri})|r_{i}|$$
 (3.5)

3.3.3 Simulasi Reaktor

Simulasi reaktor reaksi HDO Asam Laurat dilakukan mengikuti langkah kerja yang disajikan pada Gambar 3.3. Algoritma sekaligus *script* program Python yang digunakan dalam simulasi reaktor disajikan dalam Tabel A.1 pada Lampiran A.



Gambar 3.3 Diagram alir prosedur simulasi reaktor pada python

3.4 Variasi Percobaan

Dalam simulasi yang dilakukan terdapat 3 jenis variabel, yaitu variabel kontrol, variabel bebas dan variabel terikat. Variabel kontrol adalah variabel yang dibuat tetap selama proses simulasi. Variabel kontrol berguna untuk mendapatkan hubungan variabel bebas terhadap variabel terikat. Variabel bebas adalah variabel yang dibuat berbeda untuk setiap percobaan. Variabel terikat adalah variabel yang nilainya berubah jika nilai variabel bebas diubah.

3.4.1 Variabel Kontrol

Variabel kontrol pada simulasi reaksi HDO disajikan pada Tabel 3.3

Tabel 3.3 Variabel kontrol pada simulasi reaksi HDO di PFR

Variabel kontrol	Variasi
Katalis	NiMo/Al ₂ O ₃ disulfidasi, Ni = 4,5%-berat,
	Mo = 19,3%-berat
Dimensi reaktor	Panjang 3 m, Volume 6 m ³ , Diameter 1,6 m
Tekanan	30 bar
Perbandingan H ₂ /umpan asam laurat	$300 \text{ v/v} \text{ (Nm}^3 \text{ H}_2/\text{m}^3 \text{ asam laurat)}$

3.4.2 Variabel Terikat

Variabel terikat yang ditinjau pada simulasi reaksi HDO pada PFR adalah selektivitas, konversi, dan temperatur. Konversi adalah seberapa besar asam laurat bereaksi selama proses HDO yang dapat dihitung menggunakan Persamaan 3.6. Selektivitas adalah seberapa besar produk yang diinginkan dihasilkan dari reaksi terhadap total mol produk yang dihasilkan dari reaksi tersebut yang dapat dihitung menggunakan Persamaan 3.7.

$$X_{HDO} = \frac{C_{LA \text{ umpan}} - C_{LA \text{ produk}}}{C_{LA \text{ umpan}}} \times 100\%$$
 (3.6)

$$X_{HDO} = \frac{C_{LA \text{ umpan}} - C_{LA \text{ produk}}}{C_{LA \text{ umpan}}} \times 100\%$$

$$S_{HDO} = \frac{C_{DD}}{C_{LA \text{ umpan}} - C_{LA \text{ produk}}} \times 100\%$$
(3.6)

3.4.3 Variabel Bebas

Variasi yang dilakukan pada simulasi reaksi HDO adalah:

- 1. Temperatur umpan masuk reaktor 280 °C, 300 °C, 320 °C, dan 340 °C.
- 2. Fraksi massa umpan asam laurat (5, 20, 40, 60, 80 %-wt)
- 3. LHSV (1, 1/3, dan 1/6 jam⁻¹)

3.5 Jadwal Kerja

Rencana jadwal kerja penelitian yang akan dilakukan tertera pada Tabel 3.4

Tabel 3.4 Rencana jadwal kerja penelitian

Kegiatan		Waktu (minggu)													
		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Instalasi software python															
Pengumpulan data															
Pengolahan data dan pemodelan															
Mempelajari python															
Pembuatan program pada															
python															
Pengujian program dan model															
Perlakuan variasi variabel bebas															
pada simulasi															
Pengecekan ulang hasil															
simulasi & modifikasi program															
Pembuatan laporan															

BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN

4.1 Model Reaksi

4.1.1 Data Fisik dan Kimia

Data literatur yang dibutuhkan adalah data perubahan entalpi pembentukan, kapasitas panas dan berat molekul masing masing senyawa seperti yang disajikan pada Tabel 4.1, 4.2, dan 4.3.

Tabel 4.1 Data fisik dan kimia senyawa kimia organik

			Cp liq		ΔH_f		
Senyawa	<i>Cp</i> =	A + BT	$T + CT^2 + DT^3$	$\left(\frac{J}{mol \cdot K}\right)$	$\Delta H_f = 1$	A + BT +	$CT^2\left(\frac{kJ}{mol}\right)$
	A	В	С	D	A	В	С
Asam laurat	50,80	2,258	-4,966 x10 ⁻³	4,377 x10 ⁻⁶	-582,24	-0,2311	1,255 x10 ⁻⁴
n-Dodekana	84,49	2,036	$-5,098 \times 10^{-3}$	5,218 x10 ⁻⁶	-225,66	-0,2598	$1,382 \times 10^{-4}$
n-Undekana	94,17	1,781	-4,630 x 0 ⁻³	4,968 x10 ⁻⁶	-208,56	-0,2469	1,320 x10 ⁻⁴

Tabel 4.2 Data fisik dan kimia senyawa anorganik

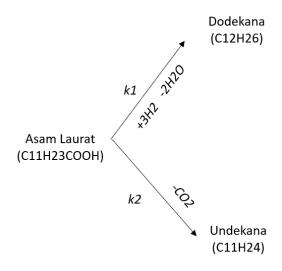
		Cp ^{ig} / R	$\Delta H_{f,298}$	
Senyawa		$\frac{Cp^{ig}}{R} = A + BT$	J/mol	
	A	В		
Hidrogen	3,249	$0,422 \times 10^{-3}$	$0,083 \times 10^5$	0
Air	3,470	$1,45 \times 10^{-3}$	$0,121 \times 10^5$	-241.818
CO2	5,457	1,045 x 10 ⁻³	$-1,157 \times 10^5$	-393.509

Tabel 4.3 Data berat molekul senyawa

Senyawa	Rumus Molekul	MW (kg/kmol)
Asam laurat	CH ₃ (CH ₂) ₁₀ COOH	200,321
n-Dodekana	$C_{12}H_{26}$	184,322

Senyawa	Rumus Molekul	MW (kg/kmol)
n-Undekana	C ₁₁ H ₂₄	170,295
Hidrogen	H_2	2,00
Air	H_2O	18,015
Karbon dioksida	CO_2	44,01

4.1.2 Model Reaksi dan Asumsi yang Digunakan



Gambar 4.1 Model reaksi HDO

Asumsi yang digunakan:

- 1. Pengaruh hidrogen terhadap laju reaksi tidak ada karena hidrogen yang digunakan berlebih
- 2. Dalam reaksi tidak hanya terjadi HDO namun juga terjadi DCO2 yang saling bersaingan.
- 3. Dalam reaksi deoksigenasi asam laurat dapat terjadi *cracking*, namun nilainya sangat kecil sehingga **dapat diabaikan**.

4.1.3 Penentuan Parameter Kinetika Reaksi HDO

Penentuan parameter kinetika reaksi HDO dilakukan menggunakan data reaksi dari percobaan Brandão dkk. (2020) yang menyajikan data konversi dan *yield* reaksi HDO asam laurat seperti pada Tabel 4.4 dan 4.5.

Tabel 4.4 Nilai indeks keasaman masing masing kondisi

No	Perlakuan	Indeks Keasaman
1	Asam laurat	280,8
2	400 °C, 1 h	0,3
3	340 °C, 1 h	17,8
4	3 h	0,3
5	280 °C, 3 h	19,0
6	6 h	0,3

Tabel 4.5 Data yield dodekana dan undekana pada masing masing kondisi

No	Perlakuan	Yield C12 (%)	Yield C11 (%)	Yield <c11 (%)<="" th=""></c11>
1	400 °C, 1 jam	26,9	53,6	17,8
2	340 °C, 3 jam	35,2	61,5	2,4
3	280 °C, 6 jam	41,8	54,4	2,7

Nilai indeks keasaman awal dan akhir pada Tabel 4.4 dapat digunakan untuk menghitung konversi reaksi menggunakan Persamaan 4.1 untuk mendapatkan data konversi reaksi pada Tabel 4.6.

$$Konversi = 1 - \frac{Indeks Keasaman Akhir}{Indeks Keasaman Awal}$$
 (4.1)

Tabel 4.6 Nilai indeks keasaman masing masing kondisi dan konversinya

No	Perlakuan	Indeks Keasaman	Konversi
1	Asam Laurat	280,8	
2	400 °C, 1 h	0,3	0,9989
3	340 °C, 1 h	17,8	0,9366
4	3 h	0,3	0,9989
5	280 °C, 3 h	19,0	0,9323
6	6 h	0,3	0,9989

Kemudian, nilai konversi digunakan untuk mendapatkan konstanta laju reaksi. Perhitungan nilai konstanta laju reaksi dilakukan menggunakan Persamaan 4.2.

$$K = \frac{\ln(1 - X_{LA})}{t} \tag{4.2}$$

Metode tabulasi digunakan untuk menentukan orde dan konstanta laju reaksi yang disajikan pada Tabel 4.7.

Tabel 4.7 Penentuan orde dan konstanta laju reaksi menggunakan metode tabulasi

T (°C)	t (jam)	K (M ^{0,5} jam ⁻¹)	K (jam ⁻¹)	K (M ⁻¹ jam ⁻¹)
280	3	1,035	0,898	1,044
280	6	0,676	1,140	35,417
Nilai k rata rata	$(T = 280 {}^{\circ}C)$	0,856	1,019	18,230
340	1	3,139	2,758	3,358
340	3	1,353	2,281	70,833
Nilai k rata rata	$(T = 340 ^{\circ}C)$	2,246	2,519	37,096

Dari hasil metode tabulasi, diperoleh orde reaksi bernilai satu dengan konstanta laju reaksi total (K) pada temperatur 280 °C dan 340 °C berturut-turut sebesar 1,019 jam⁻¹ dan 2,519 jam⁻¹. Persamaan laju reaksi yang digunakan sebagai basis neraca massa reaktor disajikan pada Persamaan 4.3 hingga 4.8.

$$r_{LA} = \frac{dC_{LA}}{dt} = -(k_1 + k_2)C_{LA}$$
 (4.3)

$$r_{DD} = \frac{dC_{DD}}{dt} = k_1 C_{LA} \tag{4.4}$$

$$r_{UD} = \frac{dC_{UD}}{dt} = k_2 C_{LA} \tag{4.5}$$

$$r_{H2} = \frac{dC_{H2}}{dt} = -(3k_1)C_{LA}$$
 (4.6)

$$r_{H2O} = \frac{dC_{H2O}}{dt} = (2k_1)C_{LA}$$
 (4.7)

$$r_{CO2} = \frac{dC_{CO2}}{dt} = k_2 C_{LA} \tag{4.8}$$

Keterangan subskrip:

LA = Asam Laurat

DD = Dodekana

UD = Undekana

H2 = Hidrogen

CO2 = Karbon dioksida

H2O = Air

Selanjutnya, akan dilakukan *curve fitting* untuk mendapatkan parameter konstanta Arrhenius (A) dan energi aktivasi (Ea). Pada suhu 280 dan 340 °C, yield <C11 sangat kecil yaitu <3%, namun pada suhu 400 °C, yield <C11 cukup tinggi yaitu mencapai 17,8%. Yield <C11 terjadinya *cracking*. Model reaksi yang dibuat diasumsikan tidak terjadi *cracking* sehingga data kinetika yang diambil hanya pada suhu 280 dan 340 °C. Nilai k₁ dan k₂ ditentukan menggunakan Persamaan 4.10 dan 4.11 dan disajikan pada Tabel 4.8.

$$K = (k_1 + k_2) (4.9)$$

$$k_1 = \frac{\text{yield}_{DD}}{\text{yield}_{UD} + \text{yield}_{DD}} \cdot K$$
(4.10)

$$k_2 = \frac{\text{yield}_{\text{UD}}}{\text{yield}_{\text{UD}} + \text{yield}_{\text{DD}}} \cdot K \tag{4.11}$$

Tabel 4.8 Data konstanta laju reaksi

T (C)	Yield C12 (%)	Yield C11 (%)	K (jam ⁻¹)	k ₁ (jam ⁻¹)	k ₂ (jam ⁻¹)
340	35,2	61,5	2,519	0,915	1,604
280	41,8	54,4	1,019	0,443	0,576

Konstanta laju reaksi memiliki persamaan yang melibatkan konstanta Arrhenius dan enegi aktivasi seperti pada Persamaan 4.12 dan 4.13.

$$k = A_0 \cdot \exp\left(-\frac{Ea}{RT}\right) \tag{4.12}$$

$$\ln (k) = \ln (A_0) - \frac{Ea}{R} \cdot \frac{1}{T}$$
 (4.13)

Dengan Ea adalah energi aktivasi (J/mol), A_0 adalah konstanta Arrhenius (s⁻¹), dan R adalah konstanta gas ideal (R = 8,314 J/mol K). Dengan mengalurkan nilai ln (k) pada sumbu-y terhadap 1/T pada sumbu-x dan melakukan regresi linear, diperoleh Persamaan 4.14.

$$y = mx + c \tag{4.14}$$

dimana m = $-\frac{Ea}{R}$; $c=\mbox{ln}(A_0)$

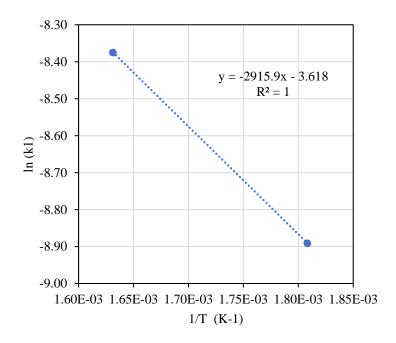
Sehingga, nilai konstanta Arrhenius dan energi aktivasi dapat dihitung menggunakan Persamaan 4.15 dan 4.16. Menggunakan data pada Tabel 4.9, dilakukan *curve fitting* untuk mendapatkan nilai parameter kinetika reaksi seperti pada Gambar 4.2 dan 4.3.

$$A_0 = \exp(c) \tag{4.15}$$

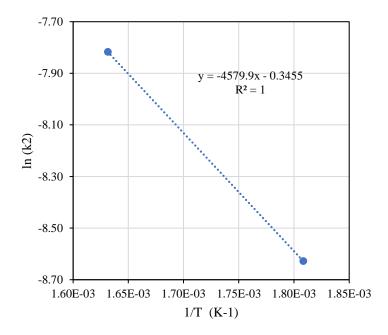
$$Ea = -(m \cdot R) \tag{4.16}$$

Tabel 4.9 Nilai konstanta Arrhenius dan energi aktivasi reaksi utama dan samping

T (C)	\mathbf{k}_1		k ₂		
1 (0)	ln(k ₁)	$1/T \times 10^3$	ln(k ₂)	$1/T \times 10^3$	
340	-8,28	1,63	-7,72	1,63	
280	-9,00	1,81	-8,74	1,81	



Gambar 4.2 Kurva regresi ln (k₁) terhadap 1/T



Gambar 4.3 Grafik hubungan ln (k2) terhadap 1/T

Sehingga, nilai konstanta Arrhenius dan energi aktivasi untuk reaksi utama dan samping disajikan pada Tabel 4.10. Selanjutnya, dilakukan validasi parameter kinetika reaksi hasil permodelan terhadap hasil reaksi berdasarkan literatur yang digunakan. Model kinetika hasil pengolahan disajikan pada Tabel 4.11.

Tabel 4.10 Parameter kinetika reaksi HDO asam laurat

Parameter kinetika		Satuan	Nilai	
k ₁	A_1	s ⁻¹	0,0268	
Κļ	Ea ₁	J/mol	24.242	
k ₂	A ₂	s ⁻¹	0,708	
K 2	Ea_2	J/mol	38.077	

Tabel 4.11 Model reaksi hasil pengolahan data

No	Persamaan Reaksi	Model kinetika	A	Ea
		Wodel Killetika	(s^{-1})	(J/mol)
1	$LA_{(l)} + 3H_{2(g)} \rightarrow DD_{(l)} + 2H_2O_{(g)}$	$-r_{DD} = A_1 \exp\left(-\frac{Ea_1}{RT}\right) \cdot C_{LA}$	0,0268	24242
2	$LA_{(I)} \rightarrow UD_{(I)} + CO_{2(g)}$	$-r_{UD} = A_2 \exp\left(-\frac{Ea_2}{RT}\right) \cdot C_{LA}$	0,708	38077

Model kinetika reaksi ini akan diuji terhadap data konversi dan selektivitas literatur. Karena data literatur yang digunakan adalah reaktor *batch* dengan kondisi isotermal, maka pengujian model reaksi dilangsungkan pada reaktor yang sama. Model reaksi yang digunakan sesuai Persamaan 4.17.

$$\int_{X_{LA,0}}^{X_{LA,f}} \frac{dX_{LA}}{(1 - X_{LA})} = \int_{0}^{t} (k_1 + k_2) dt$$
 (4.17)

Perbandingan data konversi asam laurat dan selektivitas HDO dari literatur dengan hasil permodelan reaksi yang dibuat disajikan pada Tabel 4.12.

Tabel 4.12 Perbandingan data konversi asam laurat dan selektivitas HDO pada literatur dengan data pemodelan kinetika reaksi

	Perlakuan	Konversi asam laurat (%)			Selektivitas HDO (%)		
No		Data	Pemodelan	%Error	Data	Pemodelan	%Error
		literatur	kinetika		literatur	kinetika	
1	340 C	99,89	99,89	0,0	36,40	36,37	0,1
2	280 C	99,89	99,89	0,0	43,45	43,42	0.1

Karena *error* pada konversi asam laurat dan selektivitas HDO di bawah 5%, model kinetika reaksi dinilai dapat digunakan pada rentang operasi yang telah ditetapkan, yaitu temperatur 280 hingga 320 °C dan LHSV 1/6 hingga 1 jam⁻¹.

4.1.4 Neraca Massa dan Energi Permodelan Reaktor

Persamaan neraca massa PFR adiabatik disajikan pada Persamaan 4.18 hingga 4.23.

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_{LA}}{dz} = -(k_1 + k_2)C_{LA}$$
 (4.18)

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_{DD}}{dz} = k_1C_{LA} \tag{4.19}$$

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_{UD}}{dz} = k_2C_{LA} \tag{4.20}$$

$$u\left(\frac{TP_{0}}{T_{0}P}\right)\frac{dC_{H2}}{dz} = -(3k_{1})C_{LA}$$
 (4.21)

$$u\left(\frac{TP_{0}}{T_{0}P}\right)\frac{dC_{H2O}}{dz} = 2k_{1}C_{LA}$$
 (4.22)

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_{CO2}}{dz} = k_2C_{LA}$$
(4.23)

Persamaan neraca energi PFR adiabatik disajikan pada Persamaan 4.24.

$$\rho C_{p} u \left(\frac{TP_{0}}{T_{0}P}\right) \frac{dT}{dz} = \sum (-\Delta H_{ri})|r_{i}| + UA(T_{w} - T)$$
 (4.24)

Keterangan:

 ρ = Massa jenis senyawa di reaktor (kg/m³)

 C_p = Kapasitas panas (J/kg K)

u = Laju alir linear fluida dalam reaktor (m/s)

 T_0 = Temperatur umpan masuk reaktor (K)

T = Temperatur reaktor pada posisi z (K)

 P_0 = Tekanan umpan masuk reaktor (Pa)

P = Tekanan reaktor pada posisi z (Pa)

 ΔH_{ri} = Perubahan entalpi reaksi i (J/mol)

r_i = Laju reaksi i (mol/L.s)

U = Koefisien transfer panas overall (W/m^2K)

A = Luas area penukar panas (m^2)

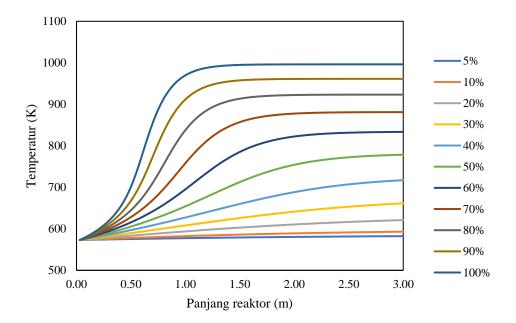
 T_w = Temperatur di dinding (K)

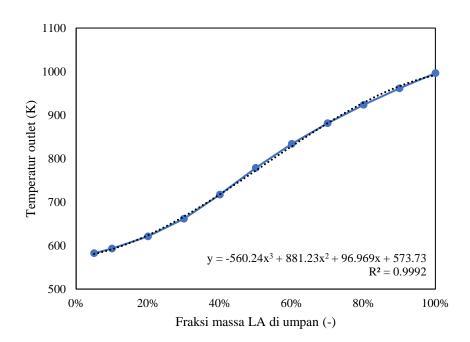
4.2 Evaluasi Pengaruh Kondisi Operasi terhadap Reaksi HDO

Menggunakan model reaktor yang telah disusun, dilakukan simulasi reaktor untuk menentukan pengaruh kondisi operasi terhadap reaksi HDO. Kondisi operasi yang dievaluasi adalah fraksi massa asam laurat dalam umpan, temperatur masuk umpan, dan kecepatan ruang.

4.2.1 Pengaruh Fraksi Massa Asam Laurat dalam Umpan

Pengaruh fraksi massa LA dalam umpan terhadap reaksi HDO dilakukan pada kondisi operasi LHSV 1 jam⁻¹ dan temperatur umpan 573 K. Hasil analisis pengaruh fraksi massa LA terhadap temperatur reaksi disajikan pada Gambar 4.4.

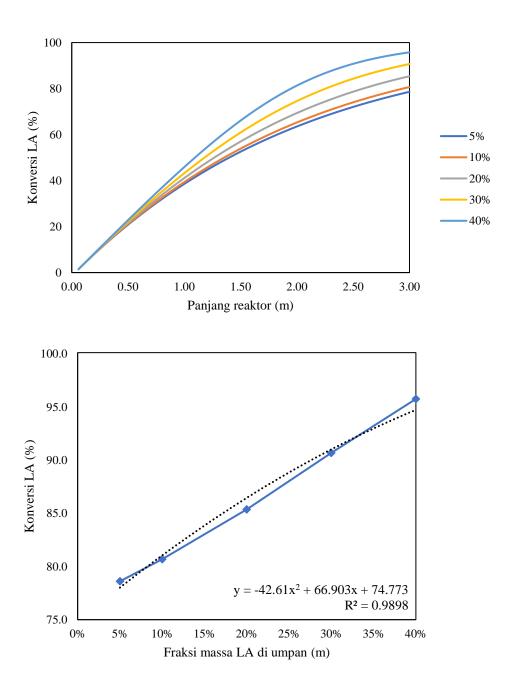




Gambar 4.4 Profil temperatur di sepanjang reaktor pada berbagai variasi fraksi massa LA umpan pada temperatur umpan 573 K dan LHSV 1 jam⁻¹

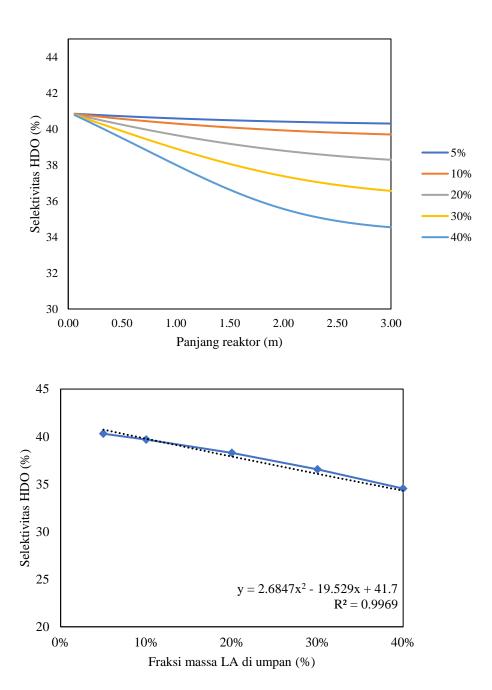
Dari Gambar 4.4, dapat dlilihat bahwa dengan meningkatnya fraksi massa LA dalam umpan, semakin besar pula kenaikan temperatur di sepanjang reaktor. Temperatur reaktor mencapai

996 K pada umpan reaktor berupa LA murni. Temperatur reaksi bisa sangat tinggi karena reaksi HDO asam laurat merupakan reaksi yang bersifat sangat eksotermik sehingga konsentrasi LA umpan yang tinggi akan menyebabkan peningkatan temperatur yang tinggi juga. Berdasarkan simulasi, umpan dengan fraksi massa LA sebesar 30% merupakan konsentrasi LA maksimum yang diperbolehkan dalam umpan apabila mengikuti batas desain temperatur reaktor *hydrotreating*, yaitu 400 °C atau 673 K (Pertamina RU IV Cilacap 1997). Pengaruh fraksi massa LA umpan terhadap konversi umpan disajikan pada Gambar 4.5.



Gambar 4.5 Profil konversi LA pada berbagai variasi fraksi massa LA umpan pada temperatur umpan 573 K dan LHSV 1 jam⁻¹

Dari Gambar 4.5, dapat dilihat bahwa peningkatan fraksi massa LA umpan akan diikuti dengan meningkatnya konversi reaksi. Hal ini terjadi karena laju reaksi memiliki order reaksi positif sehingga konsentrasi umpan yang lebih tinggi akan meningkatkan laju reaksi yang berakhir dengan peningkatan konversi. Selanjutnya, disajikan pengaruh fraksi massa LA umpan terhadap selektvitas HDO disajikan pada Gambar 4.6.

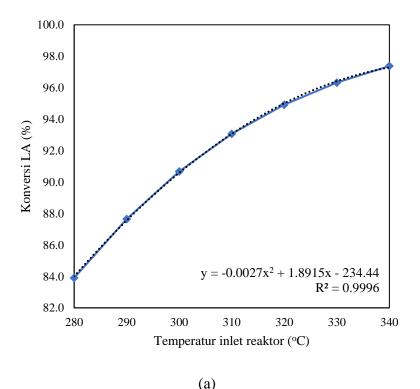


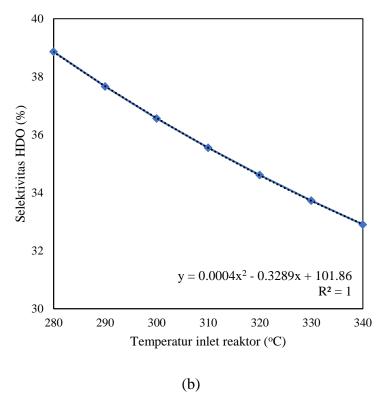
Gambar 4.6 Profil selektivitas HDO pada berbagai variasi fraksi massa LA umpan pada temperatur umpan 573 K dan LHSV 1 jam⁻¹

Dari Gambar 4.6, dapat dilihat bahwa peningkatan fraksi massa LA umpan akan diikuti dengan menurunnya selektivitas HDO. Selekivitas HDO menurun dari 40,3% pada fraksi massa LA umpan 5% menjadi 34,5% pada fraksi massa LA umpan 40%. Hal ini menunjukkan pada kondisi operasi yang dipilih, nilai konstanta laju reaksi DCO lebih besar daripada HDO sehingga dengan meningkatnya konsentrasi LA umpan, selektivitas HDO akan semakin menurun. Berdasarkan hasil simulasi pada Gambar 4.5 dan 4.6, dapat ditentukan konsentrasi umpan yang menghasilkan jumlah produk dodekana terbanyak menggunakan nilai fraksi massa LA umpan, konversi, dan selektivitas HDO. Konsentrasi umpan yang menghasilkan jumlah produk dodekana terbanyak tanpa melewati batas desain reaktor adalah umpan dengan fraksi massa LA sebesar 30% karena jumlah LA di umpan lebih banyak, konversi LA yang lebih tinggi, dan selektivitasnya tidak jauh di bawah fraksi LA umpan yang lebih rendah.

4.2.2 Pengaruh Temperatur Umpan

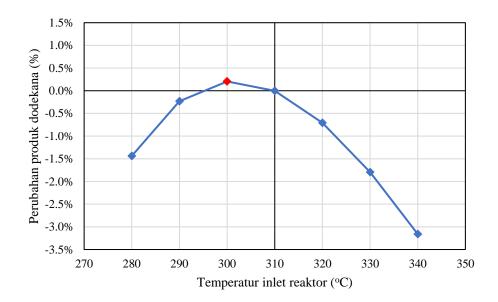
Berikutnya akan dievaluasi pengaruh temperatur inlet reaktor terhadap konversi LA dan selektivitas HDO pada kondisi operasi fraksi massa LA umpan 30% dan LHSV = 1 jam⁻¹. Hasil evaluasi disajikan pada Gambar 4.7 dan 4.8.





Gambar 4.7 Profil (a) konversi LA dan (b) selektivitas HDO pada berbagai variasi fraksi massa LA umpan pada fraksi massa LA umpan 30% dan LHSV 1 jam⁻¹

Dari Gambar 4.7, dapat dilihat bahwa pada rentang temperatur inlet 280 – 340 °C serta fraksi massa LA umpan dan LHSV yang sama, konversi paling tinggi terjadi pada temperatur 340 °C. Hal ini terjadi karena peningkatan temperatur akan meningkatan konstanta laju reaksi sehingga konversi LA meningkat. Namun, temperatur tinggi menghasilkan selektivitas HDO yang lebih rendah karena temperatur tinggi lebih menyukai jalur reaksi DCO yang menghasilkan undekana, bukan HDO yang menghasilkan dodekana. Tren hasil simulasi sesuai dengan hasil eksperimen oleh Itthibenchapong (2017) yang menunjukkan peningkatan temperatur akan diikuti oleh peningkatan konversi LA dan penurunan selektivitas HDO. Selanjutnya, dilakukan analisis total produk dodekana yang dihasilkan terhadap perubahan temperatur inlet dengan basis kondisi operasi fraksi massa umpan 30%, temperatur inlet 310 °C, dan LHSV 1 jam⁻¹ yang disajikan pada Gambar 4.8.

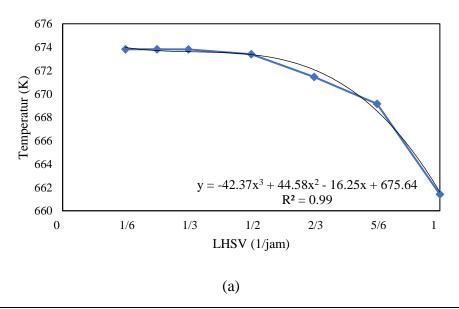


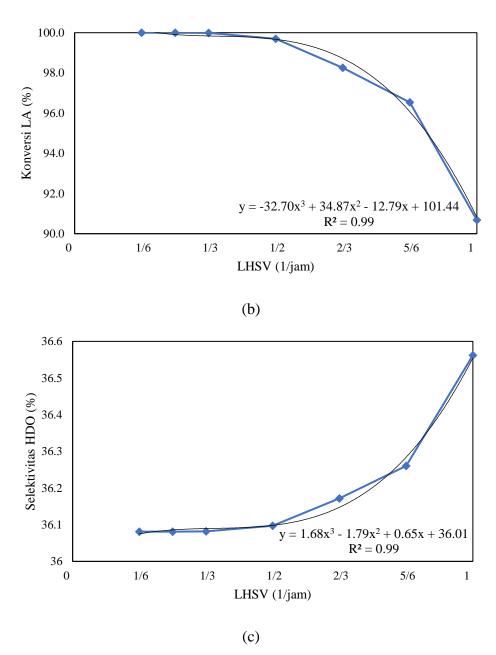
Gambar 4.8 Kurva sensitivitas total produk dodekana terhadap temperatur inlet

Dari Gambar 4.8, dapat dilihat bahwa temperatur inlet 300 °C menghasilkan jumlah produk dodekana yang paling optimal pada rentang 280 – 340 °C. Karena pada kasus ini fraksi massa LA umpan dibuat tetap, total produk dodekana hanya dipengaruhi oleh konversi LA dan selektivitas HDO.

4.2.3 Pengaruh Kecepatan Ruang

Berikutnya akan dievaluasi pengaruh kecepatan ruang reaktor (LHSV) terhadap temperatur di reaktor, konversi LA, dan selektivitas HDO pada kondisi operasi fraksi massa LA umpan 30% dan temperatur inlet 300 °C. Hasil evaluasi disajikan pada Gambar 4.9 dan 4.10.

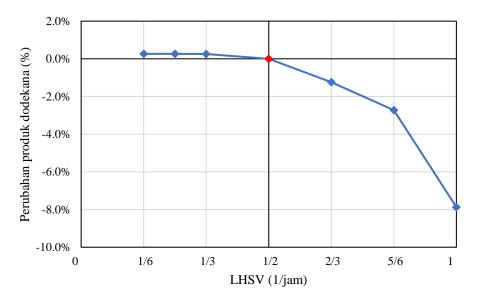




Gambar 4.9 Profil (a) temperatur, (b) konversi LA, dan (c) selektivitas HDO pada berbagai variasi fraksi massa LA umpan pada fraksi massa LA umpan 30% dan LHSV 1 jam⁻¹

Dari Gambar 4.9, dapat dilihat bahwa pada rentang LHSV 1/6 hingga 1 jam⁻¹ serta fraksi massa LA umpan dan temperatur inlet yang sama, LHSV yang makin rendah mengakibatkan temperatur reaktor yang makin tinggi. Hal ini terjadi karena pada LHSV yang rendah, nilai konversi lebih tinggi sehingga reaksi menghasilkan panas yang lebih banyak. LHSV sebesar 2/3 adalah batas minimal agar temperatur keluaran tidak melebihi batas desain 673 K. Konversi menurun seiring dengan meningkatnya LHSV karena LHSV yang tinggi menandakan waktu tinggal yang lebih singkat sehingga reaksi belum punya kesempatan untuk

melaksanakan reaksi secara sempurna (konversi 100%). Selain itu, selektivitas HDO meningkat seiring dengan meningkatnya LHSV. Selanjutnya, dilakukan analisis total produk dodekana yang dihasilkan terhadap perubahan LHSV dengan basis kondisi operasi fraksi massa umpan 30%, temperatur inlet 300 °C, dan LHSV 1/2 jam⁻¹ yang disajikan pada Gambar 4.10.



Gambar 4.10 Kurva sensitivitas total produk dodekana terhadap temperatur inlet

Dari Gambar 4.10, dapat dilihat bahwa temperatur LHSV 1/2 jam⁻¹ menghasilkan jumlah produk dodekana yang paling optimal pada rentang 1/6 - 1 jam⁻¹ tanpa melewati temperatur batas desain reaktor. Karena pada kasus ini fraksi massa LA umpan dibuat tetap, total produk dodekana hanya dipengaruhi oleh konversi LA dan selektivitas HDO.

BAB V

KESIMPULAN

Kesimpulan penelitian ini adalah sebagai berikut.

- 1. Reaktor PFR adiabatik untuk menjalankan reaksi HDO asam laurat berhasil disimulasikan menggunakan *software* Python seperti yang disajikan pada Lampiran A.
- 2. Fraksi massa asam laurat maksimal yang dapat diumpankan ke dalam reaktor adalah 30% sebelum temperature reaktor melebihi batas desain reaktor *hydrotreating* Pertamina RU IV Cilacap.
- 3. Temperatur umpan untuk melaksanakan reaksi HDO yang optimal adalah 300 °C.
- 4. Kecepatan ruang untuk melaksanakan reaksi HDO yang optimal adalah ½ jam⁻¹.

DAFTAR PUSTAKA

- Adi, A. C., Lasnawatin, F., Prananto, A. B., Suzanti, V. M., Anutomo, I. G., Anggreani, D., Yusuf, M., Ambarsari, L., dan Yuanningrat, H. (2020): *Handbook of Energy & Economics Statistics of Indonesia 2019*, Ministry of Energy and Mineral Resources Republic of Indonesia.
- Anand, M., Farooqui, S. A., Kumar, R., Joshi, R., Kumar, R., Sibi, M. G., Singh, H., dan Sinha, A. K. (2016): Kinetics, thermodynamics and mechanisms for hydroprocessing of renewable oils, *Applied Catalysis A: General*, **516**, 144–152. https://doi.org/10.1016/j.apcata.2016.02.027
- Ancheyta, J. (2016): Deactivation of Heavy Oil Hydroprocessing Catalysts. John Wiley and Sons, Hoboken. https://doi.org/10.1002/9781118769638
- Anuar Sharuddin, S. D., Abnisa, F., Wan Daud, W. M. A., dan Aroua, M. K. (2016): A review on pyrolysis of plastic wastes, *Energy Conversion and Management*, **115**, 308–326. https://doi.org/10.1016/j.enconman.2016.02.037
- Ayodele, O. B., Farouk, H. U., Mohammed, J., Uemura, Y., dan Daud, W. M. A. W. (2015): Hydrodeoxygenation of oleic acid into n- and iso-paraffin biofuel using zeolite supported fluoro-oxalate modified molybdenum catalyst: Kinetics study, *Journal of the Taiwan Institute of Chemical Engineers*, **000**(2014), 1–11. https://doi.org/10.1016/j.jtice.2014.12.014
- Balagurumurthy, B., Singh, R., dan Bhaskar, T. (2015): *Catalysts for Thermochemical Conversion of Biomass, Recent Advances in Thermo-chemical Conversion of Biomass*, Elsevier B.V., 109–132. https://doi.org/10.1016/B978-0-444-63289-0.00004-1
- Bejblova, M., dan Kubic, D. (2010): Conversion of Vegetable Oils into Hydrocarbons over CoMo / MCM-41 Catalysts, 168–178. https://doi.org/10.1007/s11244-009-9421-z
- Brandão, R. D., Júnior, A. M. D. F., Oliveira, S. C., Suarez, P. A. Z., dan Prauchner, M. J. (2020): The conversion of coconut oil into hydrocarbons within the chain length range of jet fuel, *Biomass Conversion and Biorefinery*. https://doi.org/10.1007/s13399-020-01046-9
- Burimsitthigul, T., Yoosuk, B., Ngamcharussrivichai, C., dan Prasassarakich, P. (2021): Hydrocarbon biofuel from hydrotreating of palm oil over unsupported Ni e Mo sul fi de catalysts, *Renewable Energy*, **163**, 1648–1659. https://doi.org/10.1016/j.renene.2020.10.044
- Doliente, S. S., Narayan, A., Tapia, J. F. D., Samsatli, N. J., Zhao, Y., dan Samsatli, S. (2020): Bio-aviation Fuel: A Comprehensive Review and Analysis of the Supply Chain Components, *Frontiers in Energy Research*, **8**(July), 1–38. https://doi.org/10.3389/fenrg.2020.00110
- Galadima, A., dan Muraza, O. (2015): Catalytic upgrading of vegetable oils into jet fuels range hydrocarbons using heterogeneous catalysts: A review, *Journal of Industrial and Engineering Chemistry*, **29**, 12–23. https://doi.org/10.1016/j.jiec.2015.03.030
- Goodger, E., dan Vere, R. (1985): *Aviation Fuels Technology*, Macmillan Publishers Ltd, Hampshire and London.
- Hachemi, I., dan Murzin, D. Y. (2017): Kinetic Modeling of Fatty Acid Methyl Esters and Triglycerides Hydrodeoxygenation over Nickel and Palladium Catalysts, *Chemical Engineering Journal*. https://doi.org/10.1016/j.cej.2017.11.153
- Itthibenchapong, V., Srifa, A., Kaewmeesri, R., Kidkhunthod, P., dan Faungnawakij, K. (2017): Deoxygenation of palm kernel oil to jet fuel-like hydrocarbons using Ni-MoS2/γ-Al2O3catalysts, *Energy Conversion and Management*, **134**, 188–196.

- https://doi.org/10.1016/j.enconman.2016.12.034
- Jęczmionek, Ł., dan Porzycka-Semczuk, K. (2014): Hydrodeoxygenation, decarboxylation and decarbonylation reactions while co-processing vegetable oils over a NiMo hydrotreatment catalyst. Part I: Thermal effects Theoretical considerations, *Fuel*, **131**, 1–5. https://doi.org/10.1016/j.fuel.2014.04.055
- Jeništová, K., Hachemi, I., Mäki-arvela, P., Kumar, N., Peurla, M., Čapek, L., Wärnå, J., dan Murzin, D. Y. (2017): Hydrodeoxygenation of stearic acid and tall oil fatty acids over Ni-alumina catalysts: influence of reaction parameters and kinetic modelling, *Chemical Engineering Journal*. https://doi.org/10.1016/j.cej.2017.01.117
- Khan, S., Ng, A., Lup, K., Qureshi, K. M., Abnisa, F., Mohd, W., Wan, A., Fazly, M., dan Patah, A. (2019): Journal of Analytical and Applied Pyrolysis A review on deoxygenation of triglycerides for jet fuel range hydrocarbons, *Journal of Analytical and Applied Pyrolysis*, **140**(January), 1–24. https://doi.org/10.1016/j.jaap.2019.03.005
- Kimura, T., Imai, H., Li, X., Sakashita, K., Asaoka, S., dan Al-Khattaf, S. S. (2013): Hydroconversion of triglycerides to hydrocarbons over Mo-Ni/γ-Al 2O3 catalyst under low hydrogen pressure, *Catalysis Letters*, **143**(11), 1175–1181. https://doi.org/10.1007/s10562-013-1047-x
- Kubic, D., dan Kaluza, L. (2010): Deoxygenation of vegetable oils over sulfided Ni, Mo and NiMo catalysts, *Applied Catalysis A: General*, **372**, 199–208. https://doi.org/10.1016/j.apcata.2009.10.034
- Kumar, P., Yenumala, S. R., Maity, S. K., dan Shee, D. (2014): Kinetics of hydrodeoxygenation of stearic acid using supported nickel catalysts: Effects of supports, *Applied Catalysis A: General*, **471**, 28–38. https://doi.org/10.1016/j.apcata.2013.11.021
- Laurent, E., dan Delmon, B. (1994): Deactivation of a Sulfided NiMo/γ-Al2O3 during the Hydrodeoxygenation of Bio-Oils: Influence of a High Water Pressure, *Studies in Surface Science and Catalysis*, **88**(C), 459–466. https://doi.org/10.1016/S0167-2991(08)62773-1
- Mancini, A., Imperlini, E., Nigro, E., Montagnese, C., Daniele, A., Orrù, S., dan Buono, P. (2015): Biological and nutritional properties of palm oil and palmitic acid: Effects on health, *Molecules*, **20**(9), 17339–17361. https://doi.org/10.3390/molecules200917339
- Mohammad, M., Kandaramath, T., Yaakob, Z., dan Chandra, Y. (2013): Overview on the production of paraffin based-biofuels via catalytic hydrodeoxygenation, *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, **22**(X), 121–132. https://doi.org/10.1016/j.rser.2013.01.026
- Nelson, E. S., dan Reddy, D. R. (2017): *Sustainable Energy Developments*, Taylor & Francis Group, London, 365.
- Noriega, A. K., Tirado, A., Méndez, C., Marroquín, G., dan Ancheyta, J. (2020): Chinese Journal of Chemical Engineering Hydrodeoxygenation of vegetable oil in batch reactor: Experimental considerations, *Chinese Journal of Chemical Engineering*, **28**(6), 1670–1683. https://doi.org/10.1016/j.cjche.2019.12.022
- Orsavova, J., Misurcova, L., Ambrozova, J. V., dan Vicha, R. (2015): Fatty Acids Composition of Vegetable Oils and Its Contribution to Dietary Energy Intake and Dependence of Cardiovascular Mortality on Dietary Intake of Fatty Acids, *International Journal of Molecular Sciences*, (16), 12871–12890. https://doi.org/10.3390/ijms160612871
- Sabarman, J. S., Legowo, E. H., Widiputri, D. I., dan Siregar, A. R. (2019): Bioavtur Synthesis from Palm Fatty Acid Distillate through Hydrotreating and Hydrocracking Processes, *Indonesian Journal of Energy*, **2**(2), 99–110. https://doi.org/10.33116/ije.v2i2.40
- Sequiño, A. C., dan Magallon-Avenido, J. (2015): The World's Leader in the Palm Oil Industry: Indonesia, *IAMURE International Journal of Ecology and Conservation*, **13**(1). https://doi.org/10.7718/ijec.v13i1.1074

- Sharma, R. K., Anand, M., Rana, B. S., Kumar, R., Farooqui, S. A., Sibi, M. G., dan Sinha, A. K. (2012): Jatropha-oil conversion to liquid hydrocarbon fuels using mesoporous titanosilicate supported sulfide catalysts, *Catalysis Today*, **198**(1), 314–320. https://doi.org/10.1016/j.cattod.2012.05.036
- Sotelo-Boyas, R., Trejo-Zarraga, F., dan Jesus Hernandez-Loyo, F. de (2012): Hydroconversion of Triglycerides into Green Liquid Fuels, *Hydrogenation*. https://doi.org/10.5772/48710
- Subagjo, S., dan Ulfah, M. (2013): Kinetika Hidrodesulfurisasi Dibenzothiophene (Hds Dbt) Menggunakan Katalis NiMo/γ-Al2O3, *Reaktor*, **14**(4). https://doi.org/10.14710/reaktor.14.4.314-323
- Susanto, B. H., Alimin, A. A., dan Reza, Y. F. (2020): BioavTur hydroprocessing conversion study from vegetable oil, *AIP Conference Proceedings*, **2230**(May). https://doi.org/10.1063/5.0002639
- Toba, M., Abe, Y., Kuramochi, H., Osako, M., Mochizuki, T., dan Yoshimura, Y. (2011): Hydrodeoxygenation of waste vegetable oil over sulfide catalysts, *Catalysis Today*, **164**(1), 533–537. https://doi.org/10.1016/j.cattod.2010.11.049
- Wang, W.-C., Tao, L., Markham, J., Zhang, Y., Tan, E., Batan, L., Biddy, M., Wang, W.-C., Tao, L., Zhang, Y., Tan, E., Warner, E., dan Biddy, M. (2016): Review of Biojet Fuel Conversion Technologies. National Renewable Energy Laboratory, Technical Report NREL/TP-5100-66291., diperoleh melalui situs internet: https://www.nrel.gov/docs/fy16osti/66291.pdf, (July), 98.
- Wang, W. C., dan Tao, L. (2016): Bio-jet fuel conversion technologies, *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, **53**, 801–822. https://doi.org/10.1016/j.rser.2015.09.016
- Yang, L., dan Carreon, M. A. (2017): Deoxygenation of Palmitic and Lauric Acids over Pt/ZIF-67 Membrane/Zeolite 5A Bead Catalysts, *ACS Applied Materials and Interfaces*, **9**(37), 31993–32000. https://doi.org/10.1021/acsami.7b11638
- Yenumala, S. R., Maity, S. K., dan Shee, D. (2016): Reaction mechanism and kinetic modeling for the hydrodeoxygenation of triglycerides over alumina supported nickel catalyst, *Reaction Kinetics, Mechanisms and Catalysis*, **120**(1), 109–128. https://doi.org/10.1007/s11144-016-1098-2
- Zhang, H., Lin, H., Wang, W., Zheng, Y., dan Hu, P. (2014): Applied Catalysis B: Environmental Hydroprocessing of waste cooking oil over a dispersed nano catalyst: Kinetics study and temperature effect, "*Applied Catalysis B, Environmental*," **150–151**, 238–248. https://doi.org/10.1016/j.apcatb.2013.12.006

DAFTAR SIMBOL

: konstanta Arrhenius (s⁻¹) A \mathbf{C} : konsentrasi (mol/L) : energi aktivasi (J/mol) : konstanta kesetimbangan (h⁻¹) Ea

k

: tekanan parsial (Pa) p

: tetapan gas ideal (J/mol K) R

: selektivitas (%) S T : temperatur (K) : konversi (%) X

Subskrip

: asam laurat LA

HDO: hidrodeoksigenasi

LAMPIRAN A

Algoritma Python untuk Simulasi HDO pada Reaktor Pipa Adiabatik Ideal

Tabel A.1 Penjelasan algoritma simulasi pada python

```
Langkah Kerja
                                          Baris kode dalam python
                   import numpy as np
Masukkan scipy,
                   from scipy.integrate import odeint
numpy, dan
                   import matplotlib.pyplot as plt
matplotlib.pyplot
Buat variabel
                   #konstanta
                   R = 8.314 # Konstanta gas ideal (J/mol K)
parameter
                   rhoLA = 880 #Massa jenis asam laurat (kg/m^3)
kinetika,
variabel tetap,
                   #Parameter kinetika
                   Aox = np.array([0.5887, 8.696]) #Nilai konstanta arrhenius (s^-1)
variabel bebas,
                   Eax = np.array([38887,49972]) #Nilai energi aktivasi (J/mol)
dan data berat
molekul
                   #variabel tetap
                   L = 3 \# L = panjang reaktor (m)
                   Po = 3000000 \ \#Tekanan \ awal \ (Pa)
                   Rasio = 150 #rasio h2/umpan (Nm3/m^3)
                   #variabel bebas
                   To = 350+273 #Temperatur awal masuk reaktor (K)
                   tpfr = 1 #waktu tinggal di reaktor (jam)
                   RR = 4 #Rasio Recycle
                   #Data berat molekul (kg/kmol)
                   MrLA = 200.321
                   MrDD = 184.322
                   MrUD = 170.295
                   MrH2 = 2
                   MrH20 = 18.015
                   MrCO2 = 44.01
Buat fungsi
                   def k(T,Ea,Ao) :
                       #T dalam Kelvin
konstanta laju
                       K = Ao*np.exp(-Ea/(R*T))
reaksi (fungsi
                       return (K)
temperatur dari
Ea dan konstanta
Arrhenius)
                   def r(C,z):
Buat fungsi
dengan variabel
                       #penentuan variabel integrasi
inputnya
                       CLA = C[0]
                       CDD = C[1]
konsentrasi atau
                       CUD = C[2]
temperatur dan
                       CH2 = C[3]
                      CH20 = C[4]
panjang reaktor.
                       CCO2 = C[5]
Didalam
                       T = C[6]
fungsinya
                       #perhitungan nilai k (s^-1)
terdapat
                       k1 = k(T, Eax[0], Aox[0])
                       k2 = k(T, Eax[1], Aox[1])
penentuan
variabel
integrasi,
perhitungan nilai
```

```
k, Cp, \Delta H_f, \beta,
                         #perhitungan Cp #J/mol K
                         CpLA = (-4.295) + (1.2373*T) + ((-8.2209e-4)*T**2)
laju alir linear,
                                 +((2.768e-7)*T**3)+((-3.8871e-11)*T**4)
                         CpDD = (71.498) + (0.72559*T) + ((1.1553e-4)*T**2)
persamaan
                                 +((-4.12e-7)*T**3)+((1.4141e-10)*T**4)
diferensial
                         CpUD = (125.21) + (0.31401*T) + ((7.9137e-4)*T**2)
                                 +((-9.141e-7)*T**3)+((2.7568e-10)*T**4)
neraca massa
                         CpH2 = ((3.249) + ((0.422e-3)*T) + ((0.083e5)*T**(-2)))*R
dan persamaan
                         CpH2O = ((3.47) + ((1.45e-3)*T) + ((0.121e5)*T**(-2)))*R
                         CpCO2 = ((5.457) + ((1.045e-3)*T) + ((-1.157e5)*T**(-2)))*R
diferensial
neraca energi
                         #perhitungan dHf #J/mol
                         dHfLA = ((-582.24) + (-0.23113*T) + ((1.2546e-4)*T**2))*1000
                         dHfDD = ((-225.66) + (-0.25979*T) + ((1.3823e-4)*T**2))*1000
                         dHfUD = ((-208.56) + (-0.24686*T) + ((1.3203e-4)*T**2))*1000
                         dHfH2 = 0+((3.249*(T-298))+(((0.422e-3)/2)*(T**2-298**2))
                                 +(-(0.083e5)*((1/T)-(1/298)))*R)
                         dHfH2O = -241818 + ((3.47*(T-298)) + (((1.45e-3)/2)*(T**2-298**2)) \setminus
                                 +(-(0.121e5)*((1/T)-(1/298)))*R)
                         dHfCO2 = -393509 + ((5.457*(T-298)) + (((1.045e-3)/2)*(T**2-298**2))
                                 +((1.157e5)*((1/T)-(1/298)))*R)
                         #perhitungan variabel beta dan laju alir linear
                         beta = T/To
                         u = L/(tpfr*3600) #laju alir linear (m/s)
                         #persamaan diferensial neraca massa
                         dCLAdz = -(k1+k2)*CLA/(beta*u)
                         dCDDdz = k1*CLA/(beta*u)
                         dCUDdz = k2*CLA/(beta*u)
                         dCH2dz = -(3*k1)*CLA/(beta*u)
                         dCH2Odz = (2*k1)*CLA/(beta*u)
                         dCCO2dz = k2*CLA/(beta*u)
                         Ctot = CLA+CDD+CUD+CH2+CH2O+CCO2 #mol/L
                         rho = ((CLA*MrLA)+(CDD*MrDD)+(CUD*MrUD)+(CH2*MrH2)\
                                 +(CH2O*MrH2O)+(CCO2*MrCO2)) #kg/m^3
                         Cp = ((CpLA*CLA/MrLA)+(CpDD*CDD/MrDD)+(CpUD*CUD/MrUD)+(CpH2*CH2/MrH2)\
                               +(CpH2O*CH2O/MrH2O)+(CpCO2*CCO2/MrCO2))*1000/Ctot #J/kg K
                         dHHDO = ((dHfDD+(2*dHfH2O))-((3*dHfH2)+dHfLA)) #J/mol
                         dHDCO2 = ((dHfDD+dHfCO2)-(dHfLA)) #J/mol
                         #Persamaan diferensial neraca energi
                         dTdz = ((-dHHDO*k1*CLA) + (-dHDCO2*k2*CLA))*1000/(rho*Cp*u*beta)
                         return (dCLAdz, dCDDdz, dCUDdz, dCH2dz, dCH2Odz, dCCO2dz, dTdz)
Perhitungan
                     #Konsentrasi umpan
                     CLAo = ((1*\text{rhoLA/MrLA})*((Po/(R*To))/1000))/((Rasio*101325/\
konsentrasi
                              (1000*R*293))+(1*rhoLA/MrLA))#mol/L
umpan masuk
                     CH2o = (Rasio*101325/(1000*R*293))*((Po/(R*To))/1000)/
                             ((Rasio*101325/(1000*R*293))+(1*rhoLA/MrLA))#mol/L
reaktor
(campuran aliran
                     #konstanta parameter kinetika masuk reaktor
                     k1x = k(To, Eax[0], Aox[0])
umpan dan
                     k2x = k(To, Eax[1], Aox[1])
produk
                     #Konsentrasi umpan masuk reaktor
                     #dengan asumsi konversi asam laurat di reaktor adalah 100%
                     CLAox = CLAo*(1/(RR+1))
                     CDDox = ((k1x*CLAo)/(k1x+k2x))*(RR/(RR+1))
                     CUDox = ((k2x*CLAo)/(k1x+k2x))*(RR/(RR+1))
                     CH2ox = CH2o
                     CH2Oox = 0
                     CCO2ox = 0
```

```
Pembuatan
                    #syntax untuk integrasi
                    #buat array rentang integrasi
sintaks untuk
                    zspan = 100 #jumlah rentang integrasi
integrasi
                    z = np.linspace(0, L, zspan)
persamaan
                    #konsentrasi awal masuk reaktor
                   Co = np.array([CLAox,CDDox,CUDox,CH2ox,CH2Oox,CCO2ox,To])
diferensial
                    #Integrasi di dalam reaktor (konsentrasi dan temperatur)
dengan odeint
                    C = odeint(r, Co, z)
                    #plot temperatur di sepanjang reaktor
Plotting profil
                    plt.plot(z,C[:,6])
temperatur,
                    plt.xlabel('z (m)')
                    plt.ylabel('Temperatur (K)')
selektivitas,
                    plt.title('Profil Temperatur di Sepanjang Reaktor')
konversi, dan
                    plt.show()
konsentrasi
                    #Plot konsentrasi asam laurat, dodekana dan undekana di sepanjang reaktor
reaktan dan
                    ulang = 3
produk di
                    for i in range (ulang):
                       plt.plot(z,10**3*(C[:,i]))
sepanjang
reaktor
                    plt.xlabel('z(m)')
                    plt.ylabel('Konsentrasi (x 10^(-3) M)')
                    plt.legend(['C Asam laurat','C Dodekana','C Undekana'])
                    plt.title('Profil Konsentrasi di Sepanjang Reaktor')
                    plt.show()
                    #Plot Konversi Asam Laurat di sepanjang reaktor
                    KonvLA = np.zeros(zspan-1)
                    for i in range (zspan-1):
                        KonvLA[i] = -(C[i+1,0]-C[0,0])*100/C[0,0]
                    plt.plot(z[0:(zspan-1)],KonvLA)
                    plt.xlabel('z (m)')
                    plt.ylabel('% Konversi Asam Laurat')
                    plt.title('Profil % Konversi Asam Laurat di Sepanjang Reaktor')
                    plt.show()
                    #Plot selektivitas HDO di sepanjang reaktor
                    SHDO = np.zeros(zspan-1)
                    for i in range (zspan-1):
                        SHDO[i] = -(C[i+1,1]-C[0,1])*100/(C[i+1,0]-C[0,0])
                    plt.plot(z[0:(zspan-1)],SHDO)
                    plt.xlabel('z (m)')
                    plt.ylabel('% Selektivitas HDO')
                    plt.title('Profil % Selektivitas HDO di Sepanjang Reaktor')
                    plt.show()
```

LAMPIRAN B

Rumus-Rumus untuk Simulasi HDO Asam Laurat

B.1 Persamaan Laju Reaksi

Dengan asumsi orde reaksi 1, maka laju reaksi menjadi seperti pada Persamaan B.1 – B.6.

$$r_{LA} = \frac{dC_{LA}}{dt} = -(k_1 + k_2)C_{LA}$$
 (B.1)

$$r_{DD} = \frac{dC_{DD}}{dt} = k_1 C_{LA} \tag{B.2}$$

$$r_{UD} = \frac{dC_{UD}}{dt} = k_2 C_{LA} \tag{B.3}$$

$$r_{H2} = \frac{dC_{H2}}{dt} = -(3k_1)C_{LA}$$
 (B.4)

$$r_{H2O} = \frac{dC_{H2O}}{dt} = (2k_1)C_{LA}$$
 (B.5)

$$r_{CO2} = \frac{dC_{CO2}}{dt} = k_2 C_{LA}$$
 (B.6)

B.2 Persamaan Neraca Massa di dalam Reaktor Pipa Adiabatik Ideal

Dengan asumsi orde reaksi 1, maka persamaan neraca massa reaktor pipa adiabatik ideal seperti pada Persamaan B.7 – B.12.

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_{LA}}{dz} = -(k_1 + k_2)C_{LA}$$
 (B.7)

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_{DD}}{dz} = k_1C_{LA}$$
 (B.8)

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_{UD}}{dz} = k_2C_{LA}$$
 (B.9)

$$u\left(\frac{TP_{0}}{T_{0}P}\right)\frac{dC_{H2}}{dz} = -(3k_{1})C_{LA}$$
 (B.10)

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_{H2O}}{dz} = 2k_1C_{LA}$$
 (B.11)

$$u\left(\frac{TP_0}{T_0P}\right)\frac{dC_{CO2}}{dz} = k_2C_{LA}$$
 (B.12)

B.3 Persamaan Neraca Energi di dalam Reaktor Pipa Adiabatik Ideal

Persamaan neraca energi reaktor pipa adiabatik ideal:

$$\rho C_{p} u \left(\frac{TP_{0}}{T_{0}P}\right) \frac{dT}{dz} = \sum (-\Delta H_{ri})|r_{i}|$$
(B.13)

Nilai massa jenis (ρ) dapat dihitung dengan menggunakan Persamaan B.14.

$$\rho = (C_{LA} \cdot Mr_{LA}) + (C_{H2} \cdot Mr_{H2}) + (C_{DD} \cdot Mr_{DD}) + (C_{UD} \cdot Mr_{UD}) + (C_{H2O} \cdot Mr_{H2O}) + (C_{CO2} \cdot Mr_{CO2})$$
(B.14)

Nilai konsentrasi total di dalam reaktor dapat dihitung dengan menggunakan Persamaan B.15.

$$C_{total} = C_{LA} + C_{H2} + C_{DD} + C_{UD} + C_{H2O} + C_{CO2}$$
 (B.15)

Nilai kalor jenis dihitung dengan menggunakan Persamaan B.16.

$$\begin{split} C_{p} &= \left(\left(C_{p,LA} \cdot C_{LA} / M r_{LA} \right) + \left(C_{p,H_{2}} \cdot C_{H2} / M r_{H2} \right) + \left(C_{p,DD} \cdot C_{DD} / M r_{DD} \right) + \left(C_{p,UD} \cdot C_{UD} / M r_{UD} \right) + \\ \left(C_{p,H_{2O}} \cdot C_{H_{2O}} / M r_{H_{2O}} \right) + \left(C_{p,CO_{2}} \cdot C_{CO_{2}} / M r_{CO_{2}} \right) \right) / C_{total} \end{split} \tag{B.16}$$

Keterangan:

 ρ = Massa jenis campuran senyawa di reaktor (kg/m³)

 C_p = Kapasitas panas (J/kg K)

u = Laju alir linear fluida dalam reaktor (m/s)

 T_0 = Temperatur umpan masuk reaktor (K)

T = Temperatur reaktor pada posisi z (K)

 P_0 = Tekanan umpan masuk reaktor (Pa)

P = Tekanan reaktor pada posisi z (Pa)

 ΔH_{ri} = Perubahan entalpi reaksi i (J/mol)

r_i = Laju reaksi i (mol/L.s)

Keterangan subskrip

LA = Asam Laurat

DD = Dodekana

UD = Undekana

H2 = Hidrogen

CO2 = Karbon dioksida

H2O = Air