

APLIKASI PEMODELAN SIFAT FISIK MINYAK BUMI DALAM PROSES *ENHANCED OIL RECOVERY (EOR)* BERBASIS DEKSTOP

BUKU REFERENSI



Penulis:

Dr. Ir. Harry Budiharjo Sulistiyarso, M.T.

Dyah Ayu Irawati, S.T., M.Cs.

Ir. Joko Pamungkas, M.T.

Indah Widyaningsih, S.T., M.T.



**Lembaga Penelitian dan Pengabdian Masyarakat
Universitas Pembangunan Nasional "Veteran" Yogyakarta
2021**

BUKU REFERENSI

APLIKASI PEMODELAN SIFAT FISIK MINYAK BUMI DALAM PROSES *ENHANCED OIL RECOVERY (EOR)* BERBASIS DEKSTOP

**APLIKASI PEMODELAN SIFAT FISIK MINYAK BUMI
DALAM PROSES *ENHANCED OIL RECOVERY (EOR)*
BERBASIS DEKSTOP**

Tim Penulis :

Dr. Ir. Harry Budiharjo Sulistiyarso, M.T.
Dyah Ayu Irawati, S.T., M.Cs.
Ir. Joko Pamungkas, M.T.
Indah Widyaningsih, S.T., M.T.

ISBN : 978-623-5539-40-9

Editor :

Salma Azizah
Dian Indri Astuti

Desain Sampul dan Tata Letak :

Salma Azizah
Dian Indri Astuti

Penerbit

Lembaga Penelitian dan Pengabdian Masyarakat
Universitas Pembangunan Nasional "Veteran" Yogyakarta

Redaksi

Universitas Pembangunan Nasional "Veteran" Yogyakarta
Jl. Pajajaran 104 (Lingkar Utara) Condongcatur, Yogyakarta 555283
Telp : 0274 487814
Cetakan Pertama Oktober 2021

Hak cipta dilindungi undang-undang
Dilarang memperbanyak karya tulis ini dalam bentuk dan dengan cara
apapun tanpa ijin tertulis dari penerbit.

PRAKATA

Puji syukur kami panjatkan kepada Allah SWT yang telah memberikan rahmat-Nya kepada kami untuk menyelesaikan buku ini. Tak lupa kami sampaikan terima kasih kepada :

1. Dr. M. Irhas Effendi selaku Rektor UPN "Veteran" Yogyakarta.
2. Dr. Hendro Widjanarko selaku ketua LPPM UPN "Veteran" Yogyakarta.
3. Kementerian Pendidikan, Kebudayaan, Riset dan Teknologi.
4. Para dosen dan mahasiswa yang telah mendukung pembuatan buku ini.

Buku ini merupakan buku referensi yang berjudul "**APLIKASI PEMODELAN SIFAT FISIK MINYAK BUMI DALAM PROSES ENHANCED OIL RECOVERY (EOR) BERBASIS DEKSTOP**". Buku ini merupakan hasil penelitian klaster pada tahun 2021 dan didukung oleh LPPM UPN "Veteran" Yogyakarta. Buku ini mencakup informasi mulai dari pembuatan aplikasi sampai dengan optimasi karakteristik minyak bumi yang dapat digunakan pada dekstop.

Buku ini diharapkan dapat bermanfaat dalam pengembangan ilmu pengetahuan khususnya di bidang riset dan teknologi di industri Migas Indonesia. Tim penulis menyadari masih adanya kekurangan dalam penyajian buku ini dan buku ini masih dapat dikembangkan seiring perjalanan penelitian. Akhir kata, kami sampaikan terima kasih kepada pihak-pihak yang telah mendukung penelitian dan pembuatan buku ini yang tidak dapat kami sebutkan satu per satu.

Yogyakarta, 31 Agustus 2021

Tim Penulis

DAFTAR ISI

PRAKATA	i
DAFTAR ISI.....	ii
DAFTAR TABEL	iii
DAFTAR GAMBAR	iv
DAFTAR SIMBOL DAN SINGKATAN	v
BAB I. PENDAHULUAN.....	1
BAB II. TINJAUAN PUSTAKA	3
BAB III. METODOLOGI.....	5
3.1. Communication	5
3.2. Perencanaan	6
3.3. Pembuatan Desain.....	7
3.4. Pembuatan Aplikasi dan Pengujian	12
3.5. Penerapan dan Analisa.....	12
BAB IV. PEMBAHASAN.....	13
4.1. Persiapan Data	13
4.2. Desain Mock Up Aplikasi	22
4.3. Implementasi Bahasa Pemrograman.....	28
PENUTUP	51
DAFTAR PUSTAKA	52
BIOGRAFI PENULIS	53

DAFTAR TABEL

Tabel III-1.....	10
Tabel IV-1.	13
Tabel IV-2.	15
Tabel IV-3.	16
Tabel IV-4.	17
Tabel IV-5.	18
Tabel IV-6.	20
Tabel IV-7.	21
Tabel IV-8.	41

DAFTAR GAMBAR

Gambar 3.1	5
Gambar 3.2	8
Gambar 3.3	9
Gambar 3.4	10
Gambar 4.1.	22
Gambar 4.2.	22
Gambar 4.3.	23
Gambar 4.4.	23
Gambar 4.5.	24
Gambar 4.6.	24
Gambar 4.7.	25
Gambar 4.8.	25
Gambar 4.9.	26
Gambar 4.10.	26
Gambar 4.11.	27
Gambar 4.12.	27
Gambar 4.13.	28
Gambar 4.14.	29
Gambar 4.15.	29
Gambar 4.16.	30
Gambar 4.17.	31
Gambar 4.18.	31
Gambar 4.19.	32
Gambar 4.20.	32
Gambar 4.21.	33
Gambar 4.22.	34
Gambar 4.23.	35
Gambar 4.24.	36
Gambar 4.25.	37
Gambar 4.26.	37
Gambar 4.27.	38
Gambar 4.28.	39
Gambar 4.29.	39
Gambar 4.30.	40

DAFTAR SIMBOL DAN SINGKATAN

σ	: tegangan permukaan minyak-air
\square	: mobilitas fluida
\square_o	: densitas minyak
\square_w	: densitas air
\square_o	: viskositas minyak
\square_w	: viskositas air
Bo	: faktor volume formasi minyak
Bopd	: <i>barrel oil per day</i>
Bw	: faktor volume formasi air
Co	: kompressibilitas minyak
Cw	: kompressibilitas air
Cp	: centipoise (satuan)
Cuft	: cubic ft
EOR	: <i>enhanced oil recovery</i>
g	: gravitasi
h	: kedalaman
K_{ro}	: permeabilitas relatif minyak
K_{rw}	: permeabilitas relatif air
lb	: pound (satuan)
M	: mobilitas rasio
mD	: milidarcy (satuan)
P	: tekanan
P_b	: <i>bubble point</i>
P_c	: tekanan kapiler
Ppm	: <i>part per million</i> (konsentrasi)

PV	: <i>pore volume</i>
r	: jari-jari pipa kapiler
RF	: recovery factor
Rs	: kelarutan gas dalam minyak
Rsb	: kelarutan gas dalam minyak pada kondisi <i>bubble point</i>
SCF	: <i>standard cubic feet</i> (satuan)
Sg	: saturasi gas
So	: saturasi minyak
STB	: <i>stock tank barrel</i> (satuan)
Sw	: saturasi air
T	: Temperatur
f _s	: kualitas uap
A	: luas
C	: kapasitas panas
E	: modulus young
H	: entalpi
K	: konduktivitas panas
U	: energi dalam
α	: diffusivitas panas
β	: koefisien pemuaian panas
ρ	: densitas
σ	: konstanta stefan Boltzman
μ	: viskositas dinamis
ε	: emisivitas
λ	: panas latent yang menguap
vs	: viskositaskinematik

BAB I

PENDAHULUAN

Pada penelitian sebelumnya telah berhasil dibangun sebuah pemodelan berbasis machine learning yang mampu melakukan besaran sifat fisik minyak bumi dari dataset sampel minyak, pada setiap kondisi tertentu. Pada pemodelan tersebut digunakan dua metode yaitu *Multivariate Polynomial Regression* dan *Naïve Bayes Classifier*. *Multivariate Polynomial Regression* digunakan karena data yang dimodelkan adalah data multidimensi dan sifatnya *non linear*, seperti pada penghitungan prediksi viskositas, melibatkan data suhu dan data biosurfaktan yang digunakan, begitu juga pada penghitungan IFT dan densitas. Sedangkan *Naïve Bayes Classifier* digunakan untuk melakukan prediksi dalam mengklasifikasi data minyak ke dalam tiga kategori yaitu minyak ringan, minyak sedang dan minyak berat.

Pemodelan yang dilakukan dengan *Python* masih berupa *prototipe* yang hanya bisa digunakan pada komputer yang digunakan untuk membangun pemodelan, sedangkan aplikasi ini perlu untuk didistribusikan ke komputer pengguna sehingga pengguna dapat melakukan instalasi aplikasi dan menggunakannya pada komputernya secara independen.

Aplikasi akan dibangun menggunakan bahasa pemrograman *Python* kemudian dilakukan *porting* menjadi aplikasi komputer berbasis desktop.

Aplikasi yang dibuat sesuai pemodelan berbasis *machine learning* pada penelitian sebelumnya memungkinkan pengembangan aplikasi secara kolaboratif atau melibatkan alur logika khusus dari pihak lain misal pengembangan aplikasi kebumian yang memerlukan alur logika khusus dari peneliti di Teknik Perminyakan.

BAB II

TINJAUAN PUSTAKA

Beberapa penelitian yang diacu dalam penelitian ini antara lain adalah penelitian yang dilakukan sebelumnya oleh Sulistyarto dkk (2020) menyatakan bahwa *Naïve Bayes* dapat digunakan untuk mengklasifikasi dan memprediksi jenis minyak yang dihasilkan dalam proses EOR. Pada penelitian tersebut telah dibangun sebuah pemodelan untuk memprediksi nilai-nilai besaran sifat fisik minyak bumi dan melakukan klasifikasi dan prediksi kategori minyak menjadi 3 yaitu minyak ringan, sedang dan berat. Pemodelan tersebut perlu dikembangkan lagi menjadi aplikasi yang *user-friendly* sehingga dapat dipahami dengan mudah dan digunakan untuk kepentingan di lapangan oleh pengguna.

Penelitian selanjutnya adalah penelitian yang dilakukan oleh Obermeyer dkk (1997). Pada penelitian tersebut dilakukan porting aplikasi sistem pakar ALRXSYS ke lingkungan database aktif Venus. Pada sistem pakar, untuk mengintegrasikan antara *rules* dan database terdapat saling ketergantungan. Pengalaman Obermeyer dan timnya dalam mem-*porting* program ke lingkungan database aktif menunjukkan bahwa perubahan kode harus dilakukan untuk merevisi aplikasi agar dapat beroperasi pada lingkungan aktif. Perubahan kode yang dilakukan saat itu dianggap dalam kategori moderat.

Penelitian selanjutnya yang juga diacu dalam penelitian ini adalah penelitian oleh Roberts dan Haddad (2005). Pembuatan aplikasi untuk desktop dan mobile memiliki tantangan sendiri untuk antarmuka pengguna, dikarenakan selain kendala pengembangan sistem juga terdapat kendala biaya yang harus dikeluarkan untuk membangun antarmuka yang *user-friendly*.

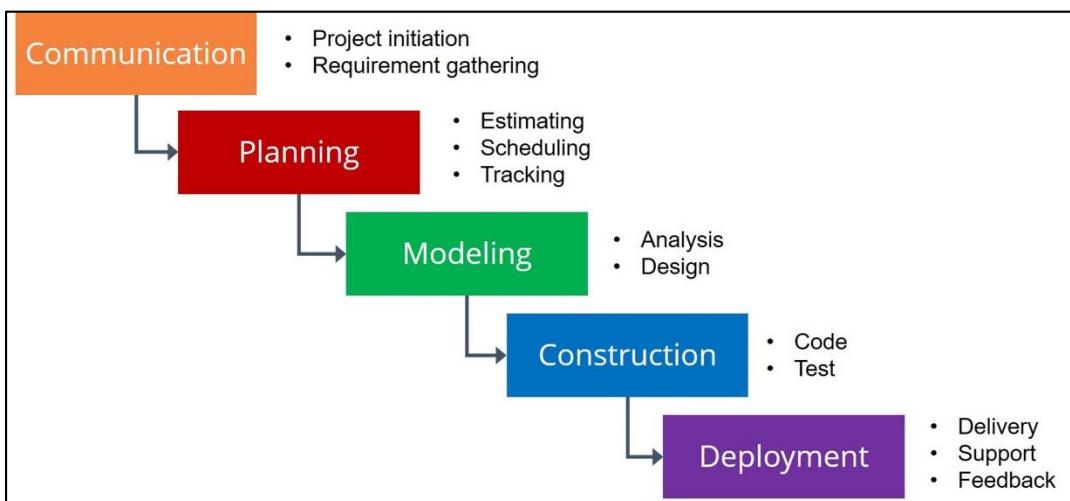
Masalah yang dihadapi dan pelajaran yang didapat selama pengembangan aplikasi diuraikan dalam penelitian tersebut. Arsitektur perangkat lunak aplikasi, perangkat keras, database, dan koneksiitas juga dijelaskan.

Penelitian selanjutnya adalah penelitian yang dilakukan oleh Tisdall dkk (2018). Pada penelitian tersebut dipaparkan ada beberapa hal yang menjadi tantangan saat melakukan *porting* aplikasi *enterprise* menjadi aplikasi yang dapat diakses oleh perangkat *mobile*. Hal-hal tersebut itu antara lain bagaimana mendefinisikan *scope* aplikasi yang akan dibangun, berbagai macam tingkat pengalaman pengguna dalam menggunakan *software*, menentukan tingkat ketrampilan *developer* yang akan digunakan.

BAB III

METODOLOGI

Langkah-langkah yang dilaksanakan dalam penelitian ini mengacu pada metodologi *Waterfall* yang digambarkan dengan diagram alir pada gambar 3.1.



Gambar 3.1. Diagram Alir Penelitian

3.1. *Communication*

Fase ini adalah fase awal penelitian. Pada fase ini dilakukan pengumpulan data-data yang dibutuhkan. Data-data yang dibutuhkan dalam penelitian ini adalah sebagai berikut :

- a. Kebutuhan data sampel minyak bumi dari lapangan
- b. Data hasil uji laboratorium mengenai besaran sifat fisik minyak bumi dari sampel yang telah didapat kemudian digunakan sebagai dataset di dalam aplikasi prediksi viskositas dan IFT yang akan dibangun.

- c. Terdapat kebutuhan pemodelan prediksi nilai viskositas dan IFT yang dapat diotomasi dari dataset hasil uji coba laboratorium yang dimiliki. Model aplikasi prediksi yang akan dibangun tersebut nantinya akan dibuat menggunakan metode *Naïve Bayes*. Aplikasi akan memiliki kemampuan untuk melakukan perhitungan probabilitas setiap variabelnya lalu membandingkan probabilitas antar variabel dan memberikan hasil prediksi.

3.2. *Planning* (Perencanaan)

Sebelum merancang sistem, dilakukan analisis terlebih dahulu terhadap data yang ada sehingga dapat ditentukan segala pendukung yang dibutuhkan agar penelitian selesai dengan baik. Tahapan ini akan menghasilkan dokumen *user requirements* atau data yang berhubungan dengan kebutuhan user dalam pembuatan software, termasuk rencana yang akan dilakukan, perkiraan waktu penggeraan, alat yang dibutuhkan, pembagian pekerjaan. *User requirements* pendukung dalam aplikasi yang akan dibuat antara lain :

User

Aksi

- Dapat melakukan prediksi terhadap data IFT
- Dapat melakukan prediksi terhadap data dentitas
- Dapat melakukan prediksi terhadap data viskositas (cp)

Admin

Aksi

- Dapat melakukan prediksi terhadap data IFT
- Dapat melakukan prediksi terhadap data dentitas

- Dapat melakukan prediksi terhadap data viskositas (cp)
- Menambahkan data training pada setiap model yang akan diolah
- Login
- Melakukan pengecekan validasi data, dan akurasi model training
- Melakukan pengecekan validasi data, dan akurasi model testing
- Melakukan penambahan data minyak bumi pada data training

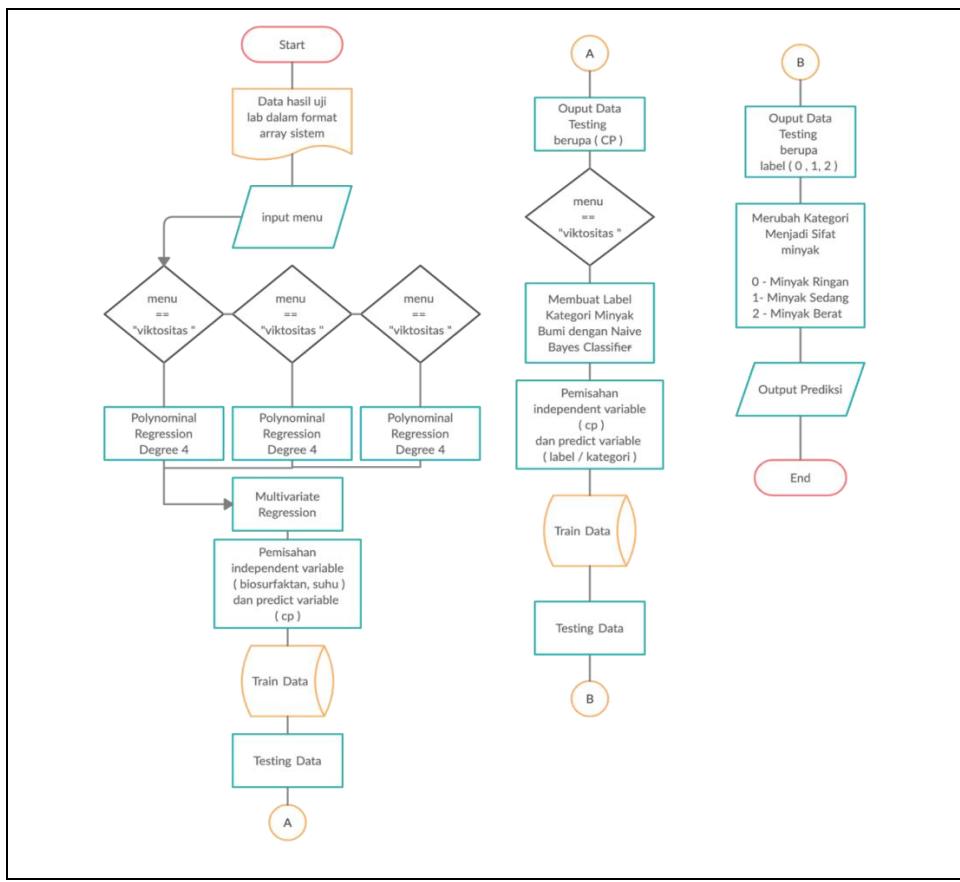
3.3. **Modelling (Pembuatan Desain)**

Proses desain akan menerjemahkan syarat kebutuhan ke sebuah perancangan perangkat lunak yang dapat diperkirakan sebelum dibuat program. Proses ini berfokus pada : struktur data, arsitektur perangkat lunak, representasi *interface*, dan detail (algoritma) prosedural.

Sebagai gambaran awal aplikasi pemodelan yang akan dibangun, berikut ini adalah perancangan yang telah dilakukan :

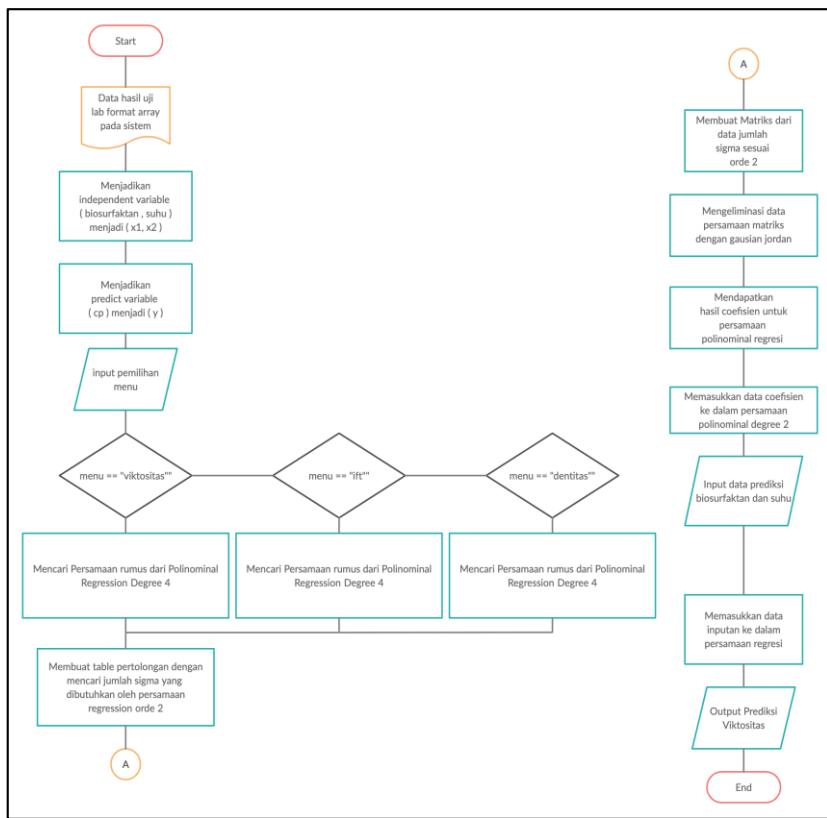
a. Perancangan Flowchart alur sistem

Perancangan Flowchart alur bagaimana aplikasi akan bekerja digambarkan pada gambar 3.2.



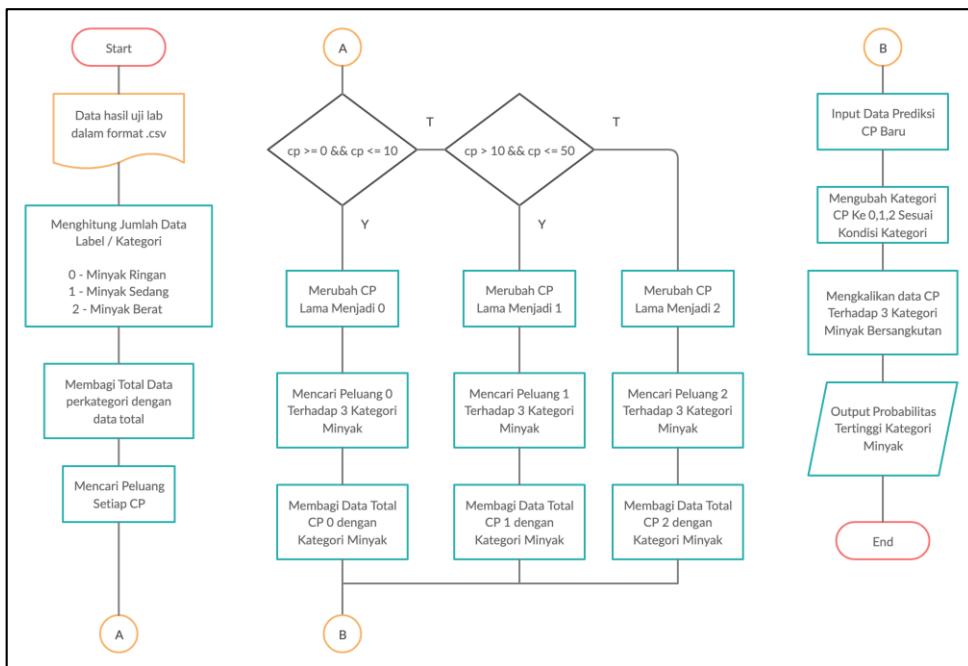
Gambar 3.2. Diagram Flowchart Cara Kerja Aplikasi saat melakukan prediksi Viskositas, IFT, Dentitas dan Kategori Sifat Minyak KW – 55

Pada awal pembuatan aplikasi, data hasil uji laboratorium harus didigitalisasi terlebih dahulu menjadi sebuah database. Data set tersebut nanti akan menjadi raw data yang akan diolah menggunakan *Multivariate Polynomial Regression*, digambarkan pada gambar 3.2.



Gambar 2.3. Diagram Flowchart Multivariate Polynomial Regression saat melakukan prediksi Viskositas, IFT dan Dentitas pada Minyak KW - 55

Setelah menyelesaikan langkah-langkah seperti pada gambar 3, aplikasi akan dites dengan dataset untuk menghasilkan solusi yang diharapkan. Selanjutnya data diklasifikasi menjadi minyak ringan, minyak sedang dan minyak berat menggunakan *Naïve Bayes* seperti digambarkan pada gambar 3.4.



Gambar 3.4. Diagram Flowchart Naïve Bayes

b. Perancangan Probabilitas yang akan digunakan dalam sistem

Pada tabel 3 dijabarkan mengenai perhitungan probabilitas yang akan digunakan di dalam aplikasi.

Tabel 3.1. Rancangan Probabilitas

Viskositas	Kategori Label
5,48	Minyak Ringan
3,36	Minyak Ringan
2,88	Minyak Ringan
2,08	Minyak Ringan
1,1	Minyak Ringan

1	Minyak Ringan
3,29	Minyak Ringan
1,16	Minyak Ringan
0,79	Minyak Ringan
0,91	Minyak Ringan
0,58	Minyak Ringan
0,41	Minyak Ringan
1,55	Minyak Ringan
1,21	Minyak Ringan
1,03	Minyak Ringan
0,94	Minyak Ringan
0,87	Minyak Ringan
0,7	Minyak Ringan
12,3	Minyak Sedang
11	Minyak Sedang
55	Minyak Berat
56	Minyak Berat
52,2	Minyak Berat

3.4. *Construction* (Pembuatan Aplikasi dan Pengujian)

Pembuatan aplikasi merupakan penterjemahan rancangan yang telah dibuat ke dalam bahasa yang bisa dikenali oleh komputer. Dilakukan oleh programmer yang akan meterjemahkan transaksi yang diminta oleh user. Tujuan pengujian adalah menemukan kesalahan-kesalahan terhadap sistem tersebut dan kemudian bisa diperbaiki.

Construction Aplikasi yang akan dibuat :

- Implementasi perencanaan menggunakan bahasa Python
- Penerapan perhitungan Algoritma terhadap data yang telah dikumpulkan
- Implementasi *User Interface* terhadap *user requirements* yang ada.
- Melakukan pengecekan akurasi terhadap data prediksi.

3.5. *Deployment* (Penerapan dan Analisa)

Tahapan ini bisa dikatakan final dalam pembuatan sebuah aplikasi. Setelah melakukan analisa, design dan pembuatan aplikasi maka aplikasi yang sudah jadi akan digunakan oleh *user*. Setelah penerapan, dilakukan analisa lebih lanjut untuk mengetahui apakah ada masalah yang dihadapi *user* selama bekerja menggunakan aplikasi tersebut. Pada fase ini juga dilakukan dokumentasi dari setiap kegiatan yang dilakukan saat penelitian.

BAB IV

PEMBAHASAN

4.1 Persiapan Data

Data yang didapat dari hasil percobaan laboratorium mengenai sifat fisik minyak bumi pada saat diberikan treatment berupa penambahan suhu dan penambahan biosurfaktan dapat digunakan sebagai data untuk mengembangkan pemodelan prediksi sifat fisik minyak bumi. Data-data yang diperoleh dari percobaan di laboratorium EOR UPN “Veteran” Yogyakarta tersebut meliputi viskositas, IFT dan densitas.

Aplikasi pemodelan prediksi sifat fisik minyak dibangun dengan metode *Multivariate Polynomial Regression*, dikarenakan setiap data sifat fisik minyak bumi ini memiliki lebih dari 2 variabel. Sedangkan klasifikasi minyak menggunakan *Naïve Bayes*.

- A. Pengolahan Data Viskositas, IFT dan Densitas menggunakan Multivariate Polynomial Regression

Tabel 4.1 data *training* Viskositas minyak KW – 55 Biosurfaktan 5 % menggunakan model *Multivariate Polynomial Regression degree 4*

Biosurfaktan	Suhu	Viskositas Data Lapangan	Viskositas Data Prediksi	Prosentase Error Data Prediksi
5,00	30,00	0,85	0,85	0 %
5,00	40,00	0,95	0,95	0 %
5,00	50,00	0,75	0,74	1 %
5,00	60,00	0,65	0,64	1 %
5,00	70,00	0,55	0,55	0 %
5,00	80,00	0,25	0,25	0 %

Rumus Perhitungan Data Error pada Prediksi Viskositas :

$$\text{Persentase} = \text{abs}(Y - Y') * 100$$

Dimana :

Y : CP asli

Y' : CP prediksi

Perhitungan Presentasi Kesalahan :

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 30

$$\text{Persentase Kesalahan} = (\text{CP Asli} - \text{CP Prediksi}) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = \text{abs}(0.85 - 0.85) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 40

$$\text{Persentase Kesalahan} = (\text{CP Asli} - \text{CP Prediksi}) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = \text{abs}(0.95 - 0.95) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 50

$$\text{Persentase Kesalahan} = (\text{CP Asli} - \text{CP Prediksi}) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = \text{abs}(0.74 - 0.75) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = 1 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 60

$$\text{Persentase Kesalahan} = (\text{CP Asli} - \text{CP Prediksi}) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = \text{abs}(0.64 - 0.65) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = 1 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 70

$$\text{Persentase Kesalahan} = (\text{CP Asli} - \text{CP Prediksi}) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = \text{abs}(0.55 - 0.55) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 80

$$\text{Persentase Kesalahan} = (\text{CP Asli} - \text{CP Prediksi}) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = \text{abs}(0.25 - 0.25) * 100$$

$$\text{Persentase Kesalahan} = 0 \%$$

Tabel 4.2 data *training* IFT minyak KW – 55 dengan Biosurfaktan 5 % menggunakan model *Multivariate Polynomial Regression degree 5*

Biosurfaktan	Suhu	IFT Data Lapangan	IFT Data Prediksi	Prosentase Error Data Prediksi
5,00	30,00	10,35	10,35	0 %
5,00	40,00	8,27	8,27	0 %
5,00	50,00	7,6	7,6	0 %
5,00	60,00	5,32	5,32	0 %
5,00	70,00	4,3	4,3	0 %
5,00	80,00	3,19	3,19	0 %

Perhitungan Presentasi Kesalahan :

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 30

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{IFT Asli} - \text{IFT Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(10.35 - 10.35) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 40

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{IFT Asli} - \text{IFT Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(8.27 - 8.27) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 50

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{IFT Asli} - \text{IFT Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(7,6 - 7,6) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 60

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{IFT Asli} - \text{IFT Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(5,32 - 5,32) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 70

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{IFT Asli} - \text{IFT Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(4,3 - 4,3) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 80

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{IFT Asli} - \text{IFT Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(3,19 - 3,19) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Tabel 4.3 data *training* Dentitas minyak KW – 55 dengan menggunakan model
Multivariate Polynomial Regression degree 5

Biosurfaktan	Suhu	Dentitas Data Lapangan	Dentitas Data Prediksi	Prosentase Error Data Prediksi
0,00	60,00	0,87	0,87	0 %
1,00	60,00	0,89	0,89	0 %
2,5	60,00	0,88	0,88	0 %
5,00	60,00	0,91	0,91	0 %
10,00	60,00	0,93	0,93	0 %

Perhitungan Presentasi Kesalahan :

Data Biosurfaktan 0 % dan Suhu 60

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{Dentitas Asli} - \text{Dentitas Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(0,87 - 0,87) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 1 % dan Suhu 60

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{Dentitas Asli} - \text{Dentitas Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(0,89 - 0,89) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 2.5 % dan Suhu 60

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{Dentitas Asli} - \text{Dentitas Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(0,88 - 0,88) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 60

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{Dentitas Asli} - \text{Dentitas Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(0,91 - 0,91) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

Data Biosurfaktan 5 % dan Suhu 60

$$\text{Prosentase Kesalahan} = (\text{Dentitas Asli} - \text{Dentitas Prediksi}) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = \text{abs}(0,93 - 0,93) * 100$$

$$\text{Prosentase Kesalahan} = 0 \%$$

- B. Pengolahan Data Prediksi Klasifikasi Minyak menggunakan *Naïve Bayes*
 Persamaan dari *naive bayes* sebagai berikut:

$$P(C_i | X) = \frac{P(X | C_i)P(C_i)}{P(X)} \quad (1)$$

Keterangan :

- X : Kriteria suatu kasus berdasarkan masukan
- C_i : Kelas solusi pola ke-i, dimana i adalah jumlah label kelas
- $P(C_i | X)$: Probabilitas kemunculan label kelas C_i dengan kriteria masukan X
- $P(X | C_i)$: Probabilitas kriteria masukan X dengan label kelas C_i
- $P(C_i)$: Probabilitas label kelas C_i

Implementasi Naïve Bayes ke dalam data yang dimiliki

Tabel 4.4 data uji lapangan dari 3 Sifat minyak serta data Viskositas

Viskositas	Kategori Label
5,48	Minyak Ringan
3,36	Minyak Ringan
2,88	Minyak Ringan
2,08	Minyak Ringan
1,1	Minyak Ringan
1	Minyak Ringan
3,29	Minyak Ringan

1,16	Minyak Ringan
0,79	Minyak Ringan
0,91	Minyak Ringan
0,58	Minyak Ringan
0,41	Minyak Ringan
1,55	Minyak Ringan
1,21	Minyak Ringan
1,03	Minyak Ringan
0,94	Minyak Ringan
0,87	Minyak Ringan
0,7	Minyak Ringan
12,3	Minyak Sedang
11	Minyak Sedang
55	Minyak Berat
56	Minyak Berat
52,2	Minyak Berat

Tabel 4.5 Perubahan Viskositas minyak menjadi label untuk setiap range minyak

Rentang CP Minyak	Sifat CP Minyak	Label
0 – 10	Minyak Ringan	0
11 – 50	Minyak Sedang	1
> 50	Minyak Berat	2

Pencarian jumlah Label pada tabel data uji lab

$$P(\text{Minyak Ringan}) = \frac{\text{Jumlah data Minyak Ringan}}{\text{Total data pada sampel uji}}$$

$$P(\text{Minyak Ringan}) = \frac{18}{23}$$

$$P(\text{Minyak Ringan}) = 0,782608696$$

$$P(\text{Minyak Sedang}) = \frac{\text{Jumlah data Minyak Sedang}}{\text{Total data pada sampel uji}}$$

$$P(\text{Minyak Sedang}) = \frac{2}{23}$$

$$P(\text{Minyak Sedang}) = 0,086956522$$

$$P(\text{Minyak Berat}) = \frac{\text{Jumlah data Minyak Berat}}{\text{Total data pada sampel uji}}$$

$$P(\text{Minyak Berat}) = \frac{3}{23}$$

$$P(\text{Minyak Berat}) = 0,130434783$$

Pencarian peluang terhadap data viskositas yang sudah disederhanakan

$$P(\text{Kategori Label 0}) = \frac{\text{Jumlah data Kategori 0}}{\text{Jumlah Minyak Ringan}}$$

$$P(\text{Kategori Label 0}) = \frac{18}{18}$$

$$P(\text{Kategori Label 0}) = 1$$

$$P(\text{Kategori Label 0}) = \frac{\text{Jumlah data Kategori 0}}{\text{Jumlah Minyak Sedang}}$$

$$P(\text{Kategori Label 0}) = \frac{0}{18}$$

$$P(\text{Kategori Label 0}) = 0$$

$$P(\text{Kategori Label 0}) = \frac{\text{Jumlah data Kategori 0}}{\text{Jumlah Minyak Berat}}$$

$$P(\text{Kategori Label 0}) = \frac{0}{18}$$

$$P(\text{Kategori Label 0}) = 0$$

$$P(\text{Kategori Label 1}) = \frac{\text{Jumlah data Kategori 1}}{\text{Jumlah Minyak Ringan}}$$

$$P(\text{Kategori Label 1}) = \frac{0}{2}$$

$$P(\text{Kategori Label 1}) = 0$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = \frac{Jumlah\ data\ Kategori\ 1}{Jumlah\ Minyak\ Sedang}$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = \frac{2}{2}$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = 1$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = \frac{Jumlah\ data\ Kategori\ 1}{Jumlah\ Minyak\ Berat}$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = \frac{0}{2}$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = 0$$

$$P(Kategori\ Label\ 2) = \frac{Jumlah\ data\ Kategori\ 2}{Jumlah\ Minyak\ Ringan}$$

$$P(Kategori\ Label\ 2) = \frac{0}{3}$$

$$P(Kategori\ Label\ 2) = 0$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = \frac{Jumlah\ data\ Kategori\ 2}{Jumlah\ Minyak\ Sedang}$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = \frac{0}{3}$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = 0$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = \frac{Jumlah\ data\ Kategori\ 2}{Jumlah\ Minyak\ Berat}$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = \frac{3}{3}$$

$$P(Kategori\ Label\ 1) = 1$$

Tabel 4.6 Hasil perhitungan Label / Kategori sifat minyak terhadap data yang disajikan

Kategori	Jumlah Data	Total Data	Hasil
Minyak Ringan	18	23	0,782608696
Minyak Sedang	2	23	0,086956522
Minyak Berat	3	23	0,130434783

Tabel 4.7 Data Testing untuk percobaan melihat sifat minyak berdasarkan CP

Kategori	CP : 5.48 – Label (0)	Hasil	Ouput Prediksi
Minyak Ringan	1	1	Minyak Ringan
Minyak Sedang	0	0	
Minyak Berat	0	0	

$$P(0 \text{ atau } 5.48) = \frac{\text{Jumlah data Kategori 0}}{\text{Jumlah Minyak Ringan}}$$

$$P(0 \text{ atau } 5.48) = \frac{18}{18}$$

$$P(0 \text{ atau } 5.48) = 1$$

$$P(0 \text{ atau } 5.48) = \frac{\text{Jumlah data Kategori 0}}{\text{Jumlah Minyak Sedang}}$$

$$P(0 \text{ atau } 5.48) = \frac{0}{18}$$

$$P(0 \text{ atau } 5.48) = 0$$

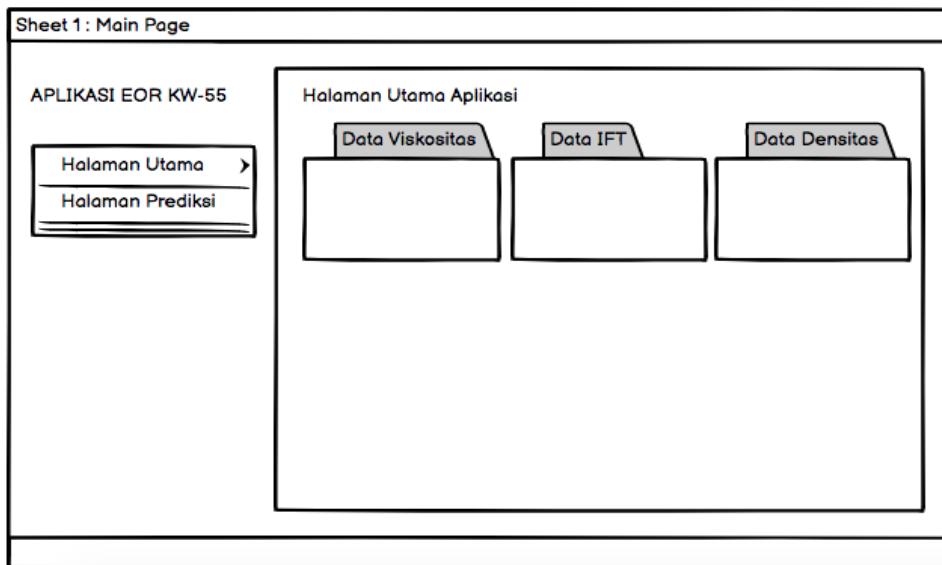
$$P(0 \text{ atau } 5.48) = \frac{\text{Jumlah data Kategori 0}}{\text{Jumlah Minyak Berat}}$$

$$P(0 \text{ atau } 5.48) = \frac{0}{18}$$

$$P(0 \text{ atau } 5.48) = 0$$

4.2 Desain Mock Up Aplikasi

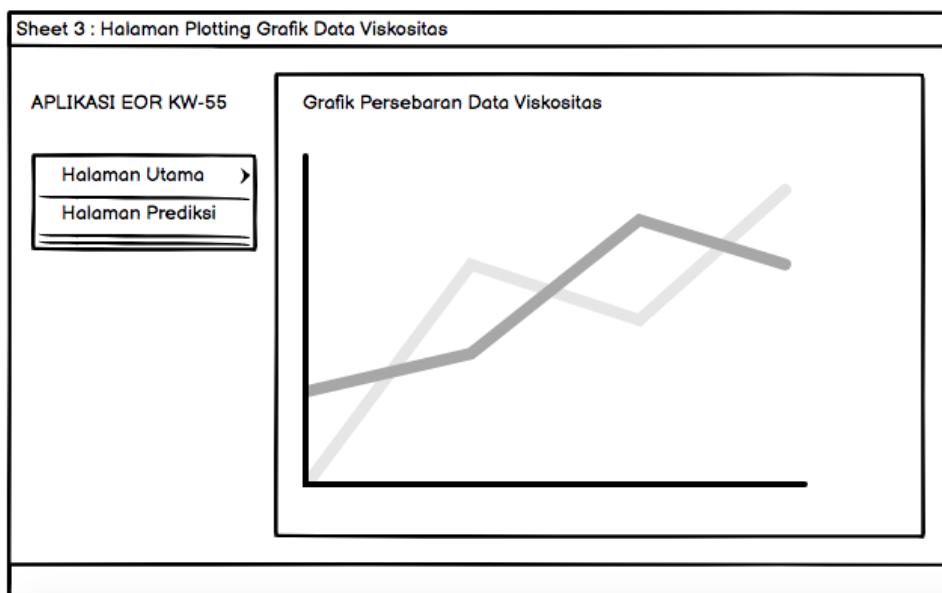
Dalam bagian ini disajikan beberapa desain *mock up* aplikasi pemodelan sifat fisik minyak bumi.



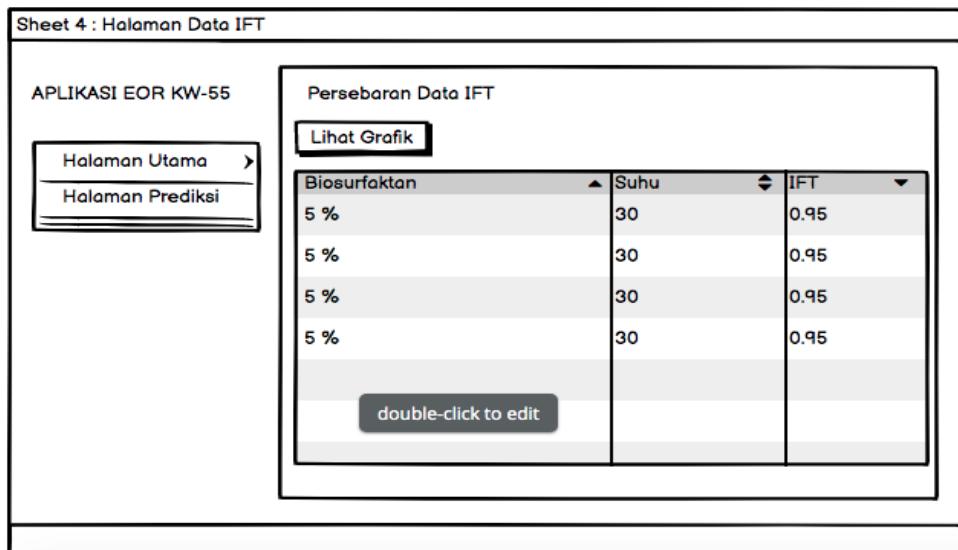
Gambar 4.1. Tampilan Halaman Utama Aplikasi

Persebaran Data Viskositas			
Lihat Grafik			
Biosurfaktan	Suhu	Viskositas	Kategori Minyak
5 %	30	0.95	Minyak Ringan
5 %	30	0.95	Minyak Ringan
5 %	30	0.95	Minyak Ringan
5 %	30	0.95	Minyak Ringan
Data Grid Docs			□

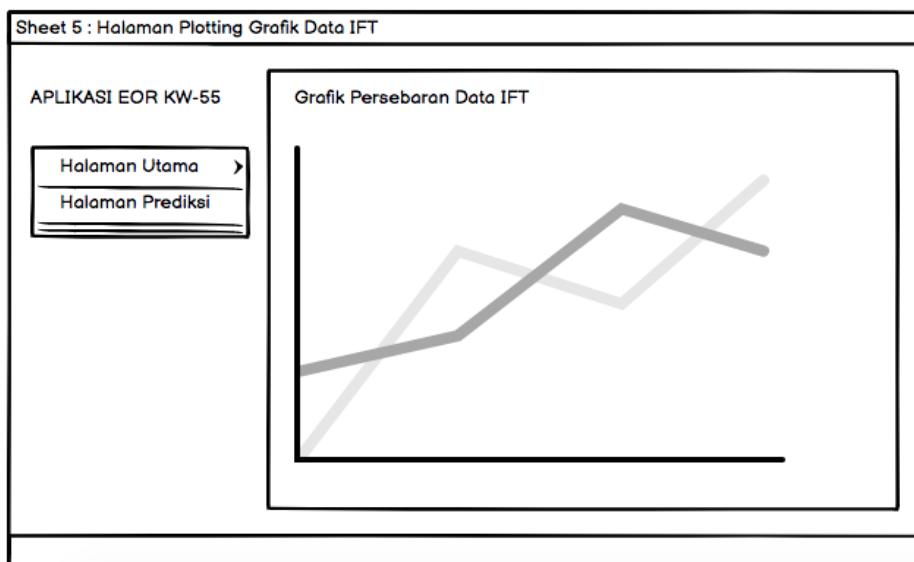
Gambar 4.2. Tampilan Persebaran Data Viskositas



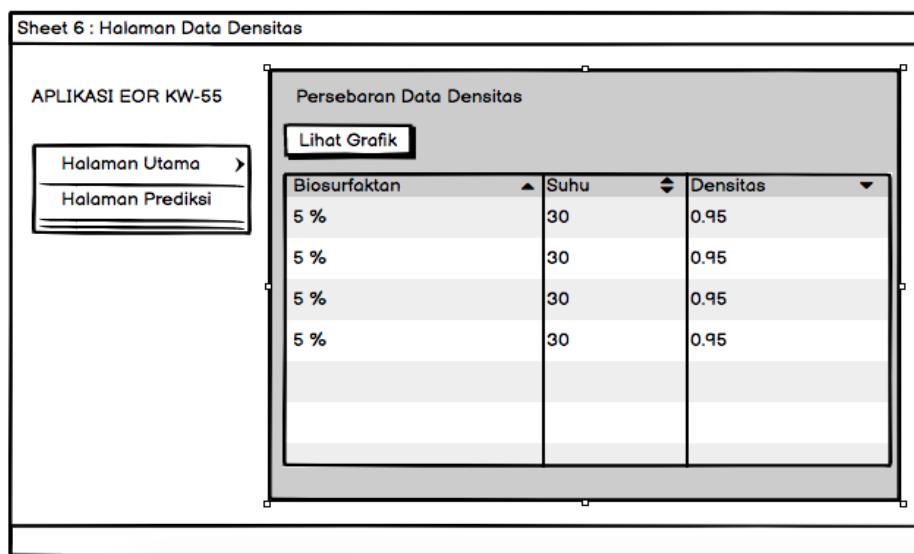
Gambar 4.3. Tampilan Grafik Persebaran Data Viskositas



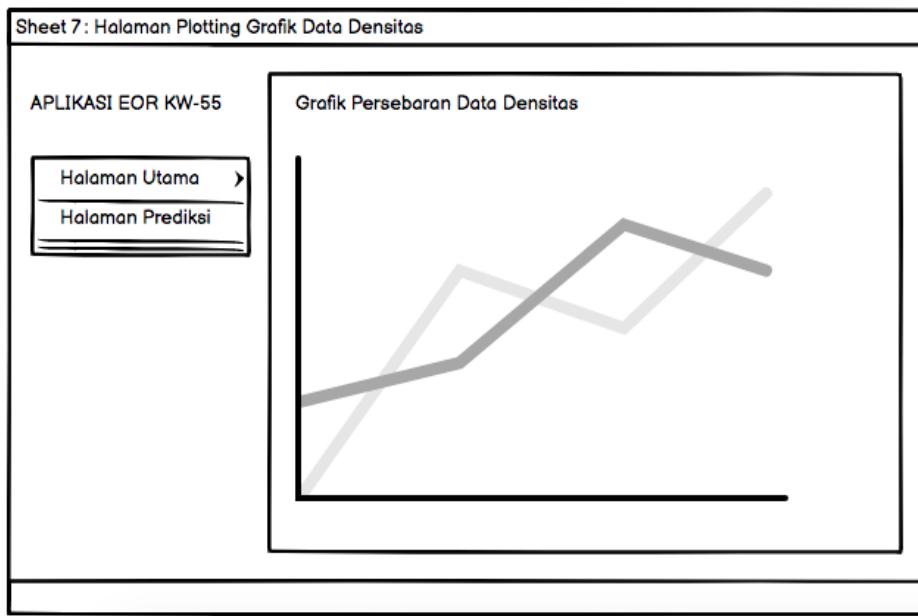
Gambar 4.4. Tampilan Persebaran Data IFT



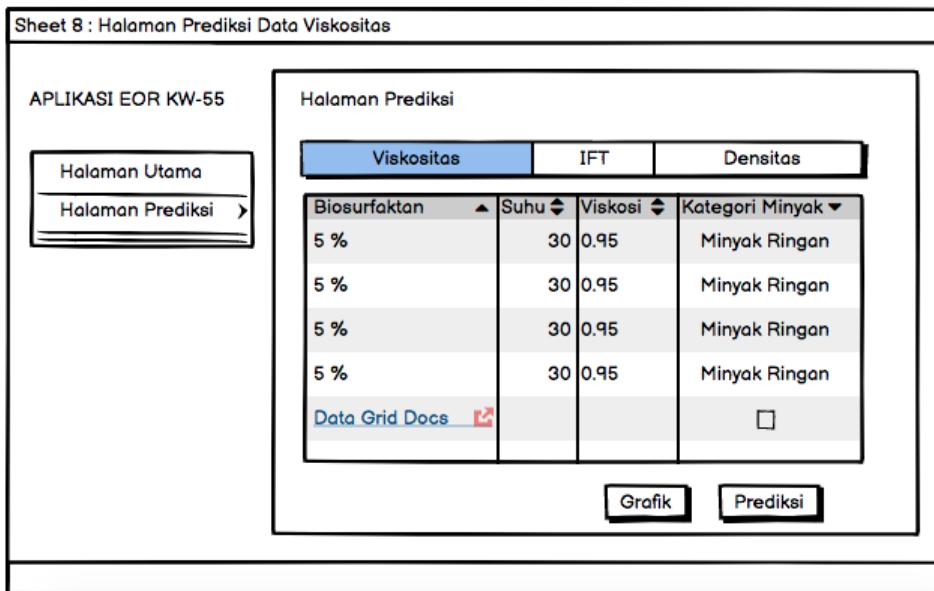
Gambar 4.5. Tampilan Grafik Persebaran Data IFT



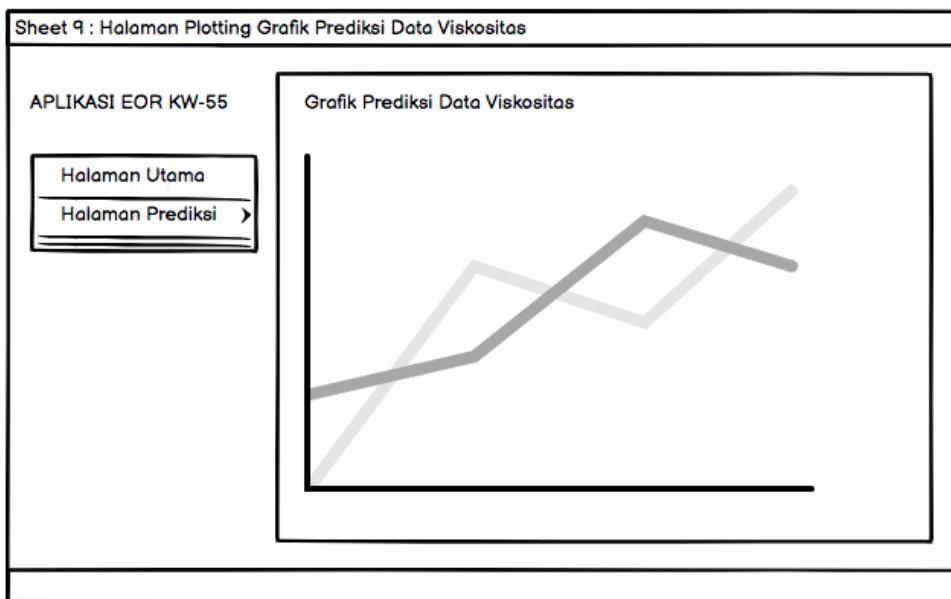
Gambar 4.6. Tampilan Persebaran Data Densitas



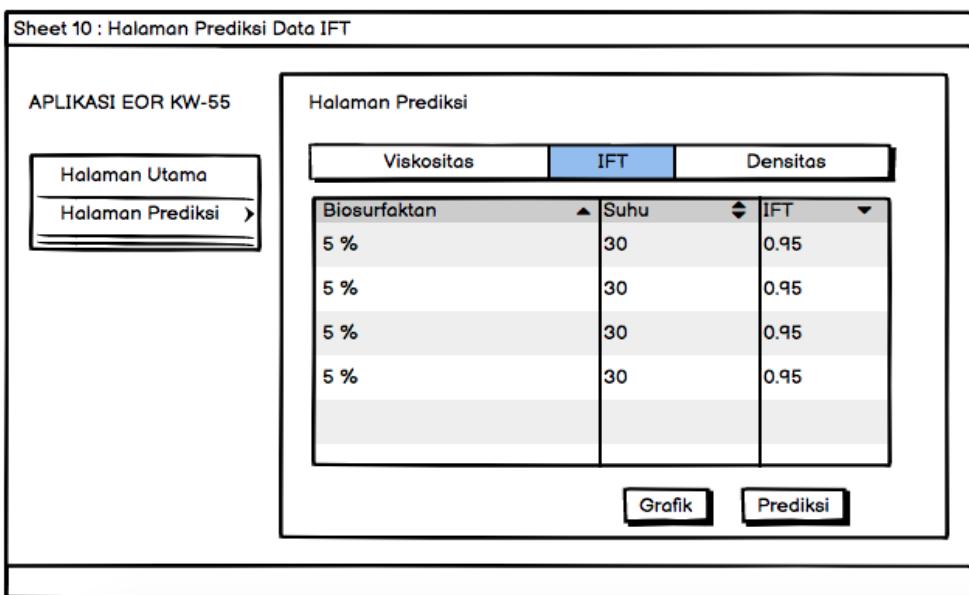
Gambar 4.7. Tampilan Grafik Persebaran Data Densitas



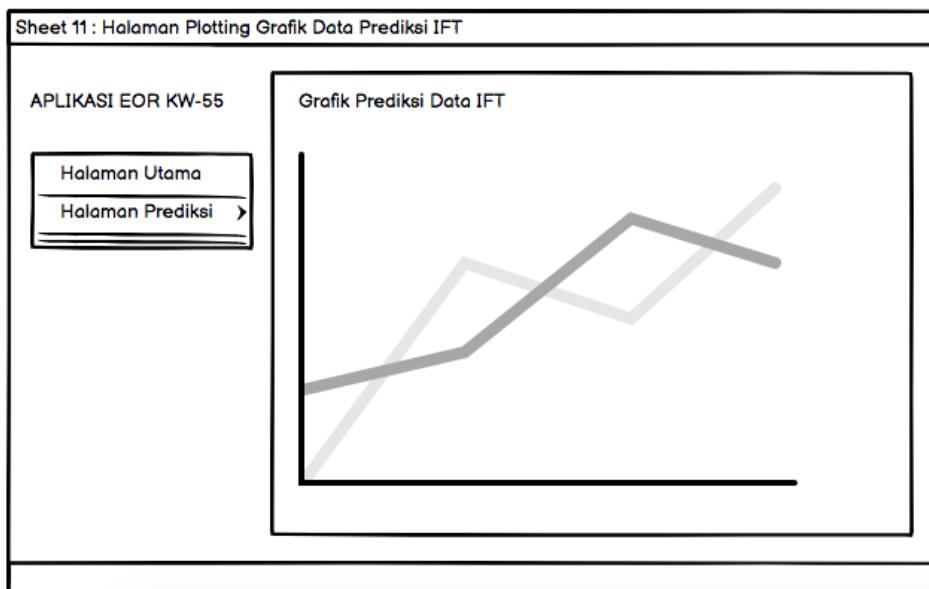
Gambar 4.8. Tampilan Halaman Prediksi Viskositas



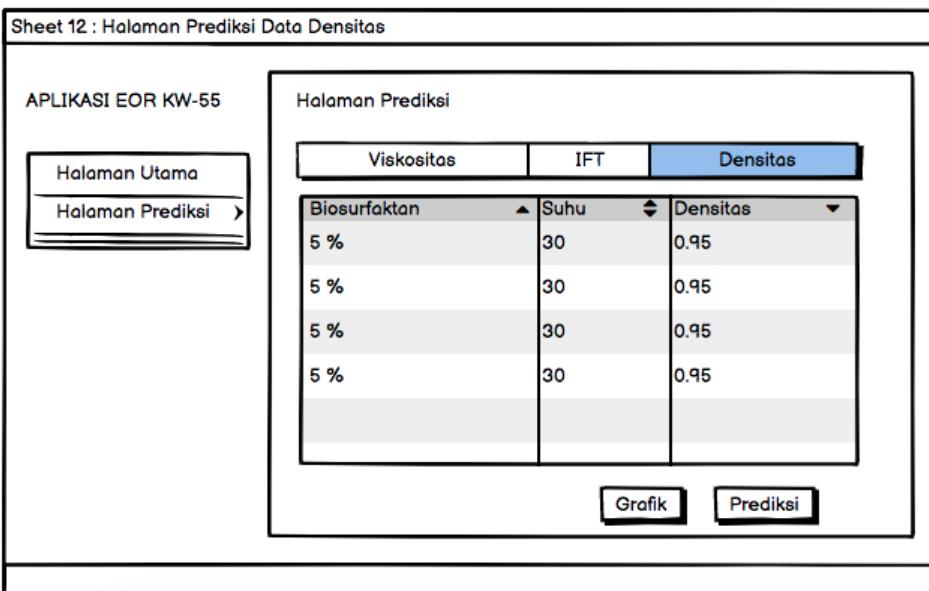
Gambar 4.9. Tampilan Halaman Grafik Hasil Prediksi Viskositas



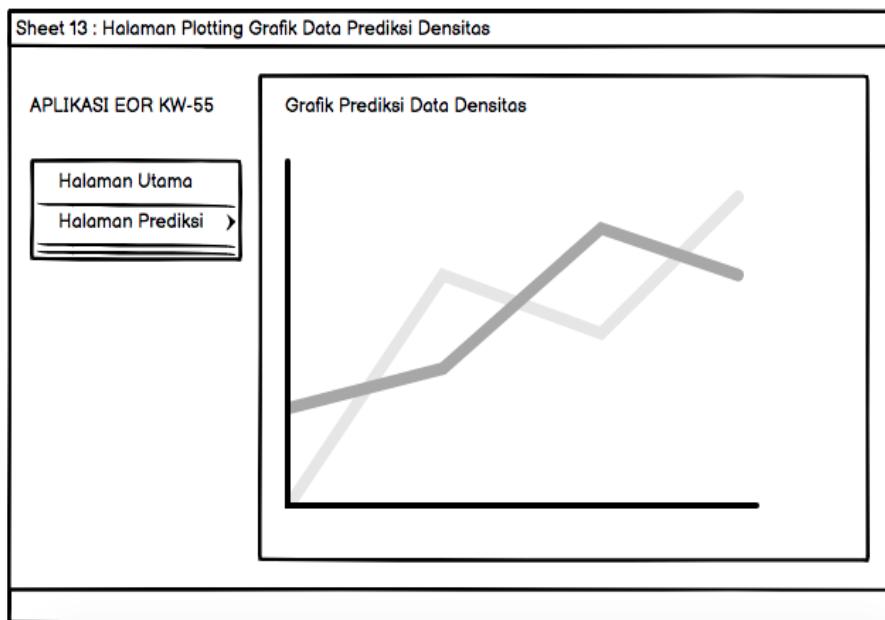
Gambar 4.10. Tampilan Prediksi IFT



Gambar 4.11. Tampilan Plotting Grafik Data Prediksi IFT



Gambar 4.12. Tampilan Prediksi Densitas



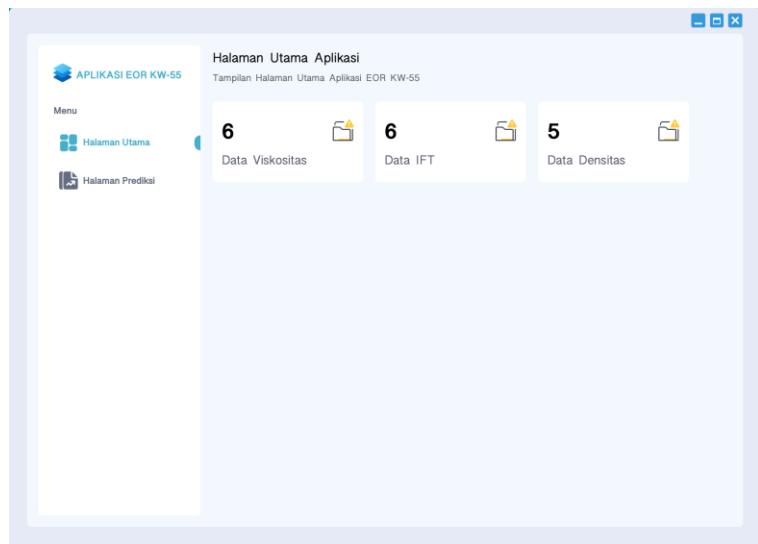
Gambar 4.13. Tampilan Plotting Grafik Data Prediksi Densitas

4.3 Implementasi ke dalam Bahasa Pemrograman

Dalam bagian ini disajikan hasil implementasi *Multivariate Polynomial Regression* ke dalam aplikasi.

Tampilan dibawah ini merepresentasikan tampilan utama pada halaman aplikasi prediksi minyak KW-55. Berdasarkan Tampilan utama aplikasi ada beberapa sub menu, yaitu :

- “Halaman Utama” : merupakan sub menu halaman utama aplikasi yang memiliki cakupan menu data – data yang digunakan pada penelitian ini, seperti data viskositas, IFT dan dentitas.
- “Halaman Prediksi” : merupakan sub menu yang digunakan untuk melakukan prediksi terhadap data – data yang disediakan antara lain prediksi terhadap data viskositas, IFT dan dentitas.



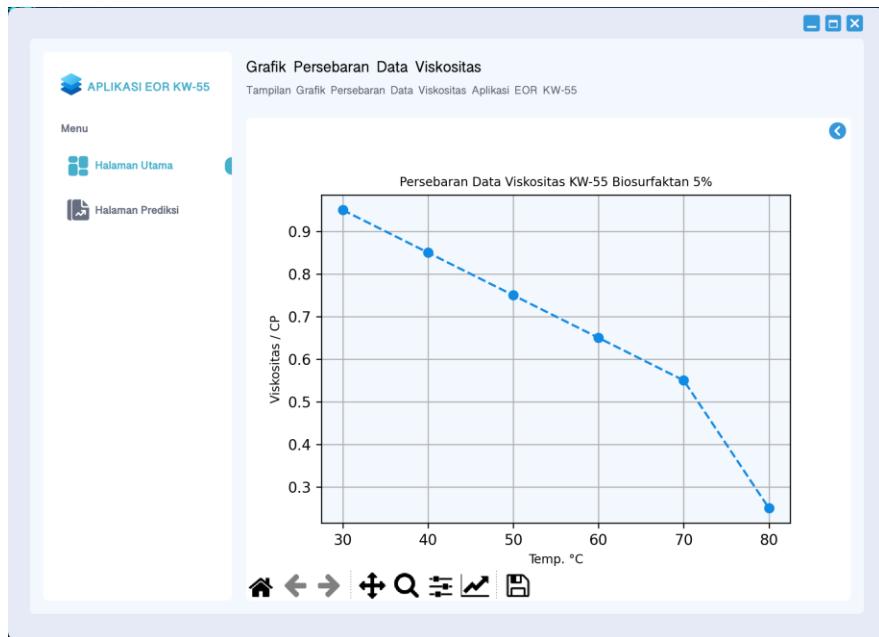
Gambar 4.14 . Tampilan Utama Aplikasi

Tampilan dibawah ini merepresentasikan mengenai persebaran data viskositas pada aplikasi minyak KW-55, data persebaran viskositas yang digunakan memiki cakupan nilai biosurfaktan sebesar 5% dengan rentang suhu antara 30 – 80⁰C.

Persebaran Data Viskositas				
Tampilan Persebaran Data Viskositas Aplikasi EOR KW-55				
Lihat Grafik Data				
No.	Biosurfaktan	Suhu	Viskositas	Kategori Minyak
1.	5.0%	30.0 °C	0.95	Minyak Ringan
2.	5.0%	40.0 °C	0.85	Minyak Ringan
3.	5.0%	50.0 °C	0.75	Minyak Ringan
4.	5.0%	60.0 °C	0.65	Minyak Ringan
5.	5.0%	70.0 °C	0.55	Minyak Ringan
6.	5.0%	80.0 °C	0.25	Minyak Ringan

Gambar 4.15 Tampilan Data Viskositas

Tampilan dibawah ini merupakan representasi dari grafik persebaran data viskositas dengan biosurfaktan 5%. Output dari grafik persebaran data menggambarkan titik - titik data viskositas terhadap rentang suhu 30 – 80⁰C.



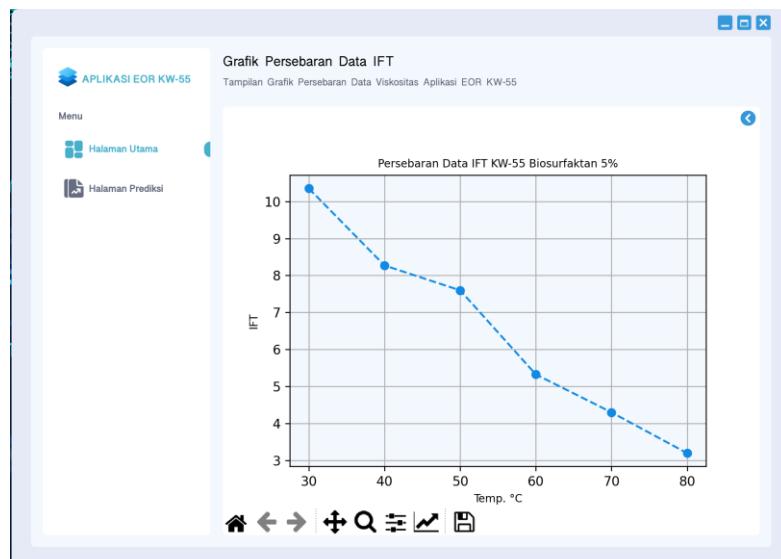
Gambar 4.16 Tampilan Plotting Data Viskositas

Tampilan dibawah ini merepresentasikan mengenai persebaran data IFT pada aplikasi minyak KW-55, data persebaran IFT yang digunakan memiki cakupan nilai IFT sebesar 5% dengan rentang suhu antara 30 – 80⁰C.

No.	Biosurfaktan	Suhu	IFT
1.	5.0%	30.0 °C	10.35
2.	5.0%	40.0 °C	8.27
3.	5.0%	50.0 °C	7.6
4.	5.0%	60.0 °C	5.32
5.	5.0%	70.0 °C	4.3
6.	5.0%	80.0 °C	3.19

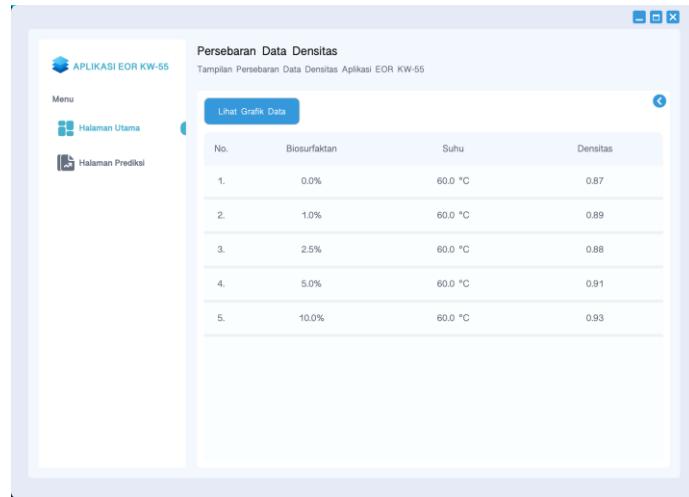
Gambar 4.17 Tampilan Data IFT

Tampilan dibawah ini merupakan representasi dari grafik persebaran data IFT dengan biosurfaktan 5%. Output dari grafik persebaran data menggambarkan titik - titik data IFT terhadap rentang suhu 30 – 80°C.



Gambar 4.18 Tampilan Plotting Data IFT

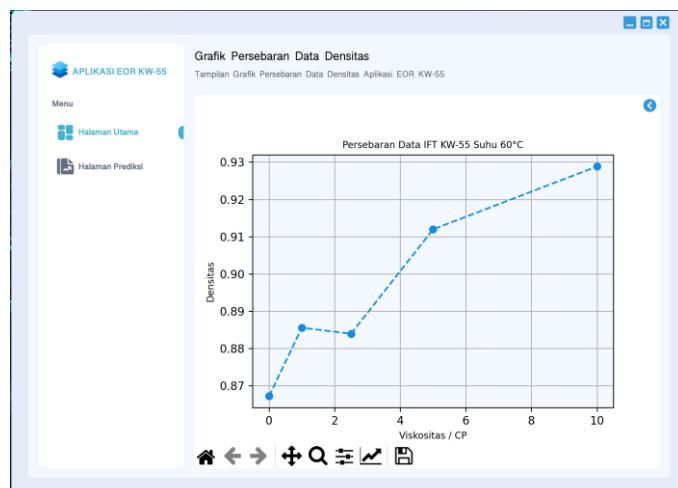
Tampilan dibawah ini merepresentasikan mengenai persebaran data dentitas pada aplikasi minyak KW-55, data persebaran dentitas yang digunakan memiliki cakupan nilai dentitas sebesar 0 – 10 % dengan rentang suhu 60°C.



No.	Biosurfaktan	Suhu	Densitas
1.	0.0%	60.0 °C	0.87
2.	1.0%	60.0 °C	0.89
3.	2.5%	60.0 °C	0.88
4.	5.0%	60.0 °C	0.91
5.	10.0%	60.0 °C	0.93

Gambar 4.19 Tampilan Data Densitas

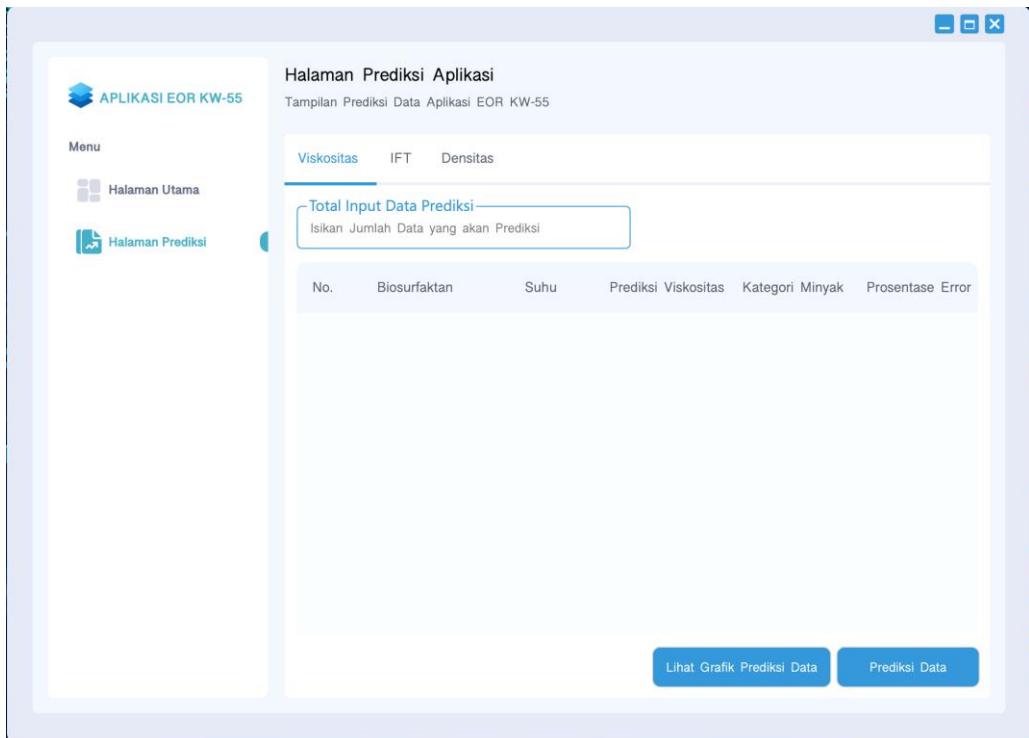
Tampilan dibawah ini merupakan representasi dari grafik persebaran data dentitas dengan biosurfaktan 5%. Output dari grafik persebaran data menggambarkan titik – titik data IFT terhadap rentang suhu 30 – 80°C.



Gambar 4.20 Tampilan Plotting Data Densitas

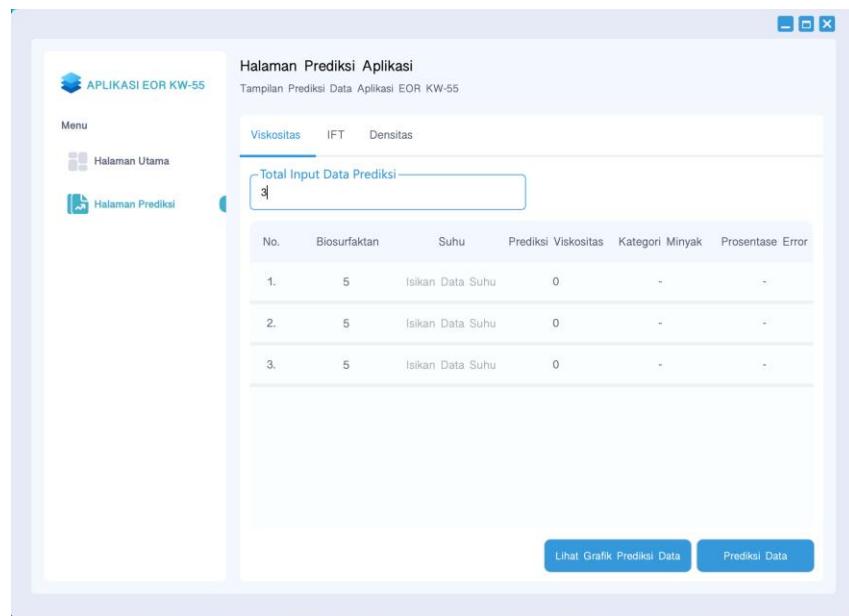
Tampilan dibawah ini merupakan rerpesentasi dari halaman prediksi viskositas yang digunakan untuk melakukan prediksi data viskositas KW-55. Halaman prediksi sendiri memiliki beberapa sub menu antara lain :

- Viskositas : merupakan menu yang digunakan untuk prediksi data viskositas terhadap inputan suhu oleh user dengan rentang suhu antara 30 – 80°C.
- IFT : merupakan menu yang digunakan untuk prediksi data IFT terhadap inputan suhu oleh user dengan rentang suhu antara 30 – 80°C.
- Dentitas : merupakan menu yang digunakan untuk prediksi data dentitas terhadap inputan biosurfaktan oleh user dengan rentang biosurfaktan antara 0 – 10 %.



Gambar 4.21. Tampilan Halaman Prediksi Viskositas

Tampilan dibawah ini merupakan input prediksi yang dilakukan oleh user terhadap menu viskositas. Input prediksi menyatakan bahwasannya berapa total prediksi yang ingin dilakukan terhadap data bersangkutan.



Gambar 4.22. Tampilan Halaman Pengisian Data Prediksi Viskositas

Tampilan dibawah ini merupakan hasil dari input prediksi viskositas sesuai dengan input data prediksi oleh user. Hasil prediksi akan disajikan ketika button “Prediksi Data” ditekan. Gambar dibawah ini merepresentasikan mengenai output prediksi dan akumulasi nilai error terhadap prediksi yang dilakukan.

Halaman Prediksi Aplikasi
Tampilan Prediksi Data Aplikasi EOR KW-55

Viskositas IFT Densitas

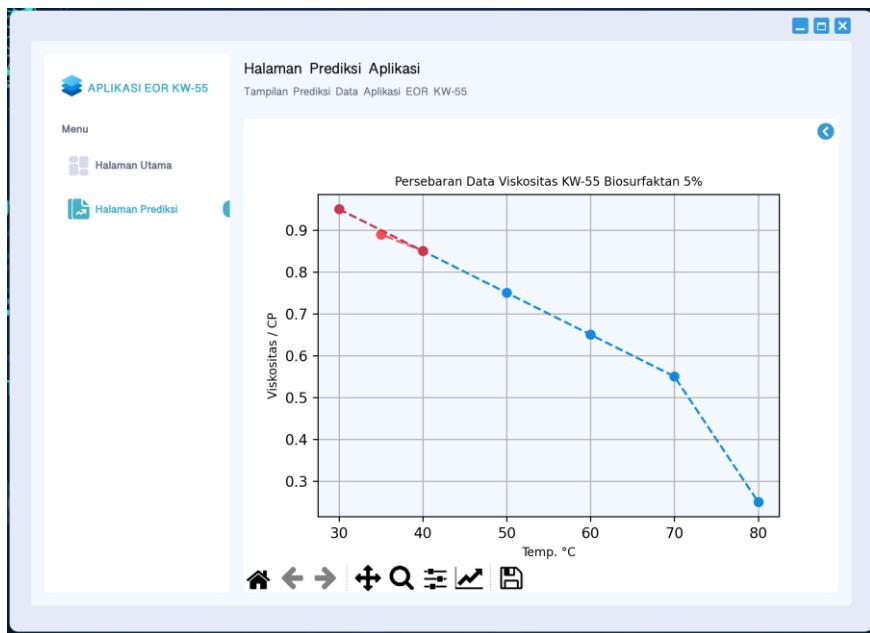
Total Input Data Prediksi

No.	Biosurfaktan	Suhu	Prediksi Viskositas	Kategori Minyak	Prosentase Error
1.	5.0	30.0	0.95	Minyak Ringan	0.0 %
2.	5.0	40.0	0.85	Minyak Ringan	0.0 %
3.	5.0	35.0	0.89	Minyak Ringan	Prediksi Baru

Lihat Grafik Prediksi Data Prediksi Data

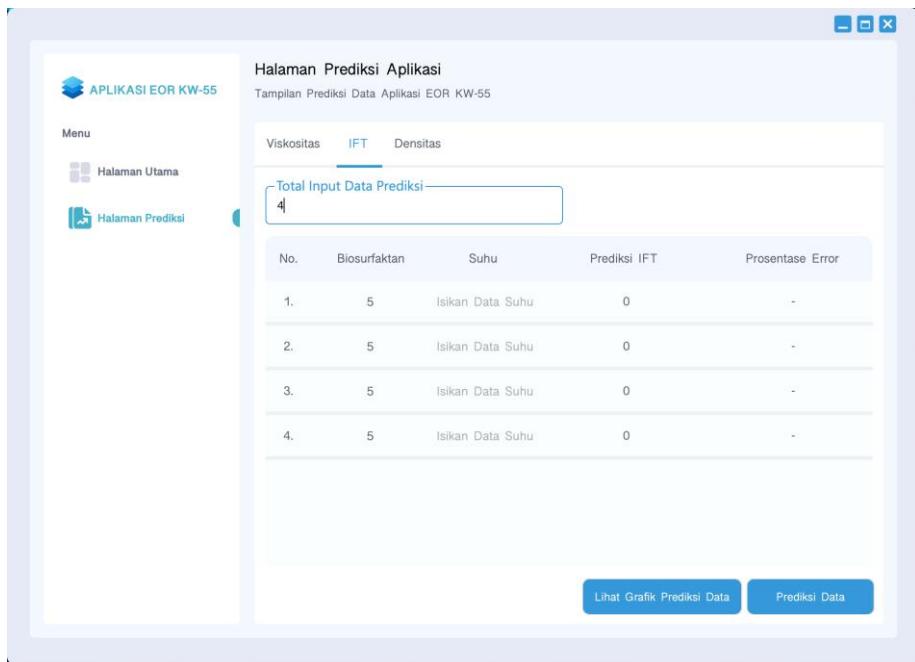
Gambar 4.23. Tampilan Halaman Hasil Prediksi Viskositas

Hasil dari prediksi yang disajikan bisa dilihat dalam bentuk grafik yang menggambarkan presebaran titik - titik data prediksi. Data hasil prediksi akan dijabarkan dalam bentuk point berwarna merah sesuai banyaknya prediksi data yang dilakukan, sedangkan point berwarna biru menyatakan banyaknya data latih yang digunakan sebagai acuan informasi terhadap prediksi data. Gambar dibawah ini merupakan representasi dari hasil prediksi viskositas sesuai dengan input prediksi total oleh *user*.

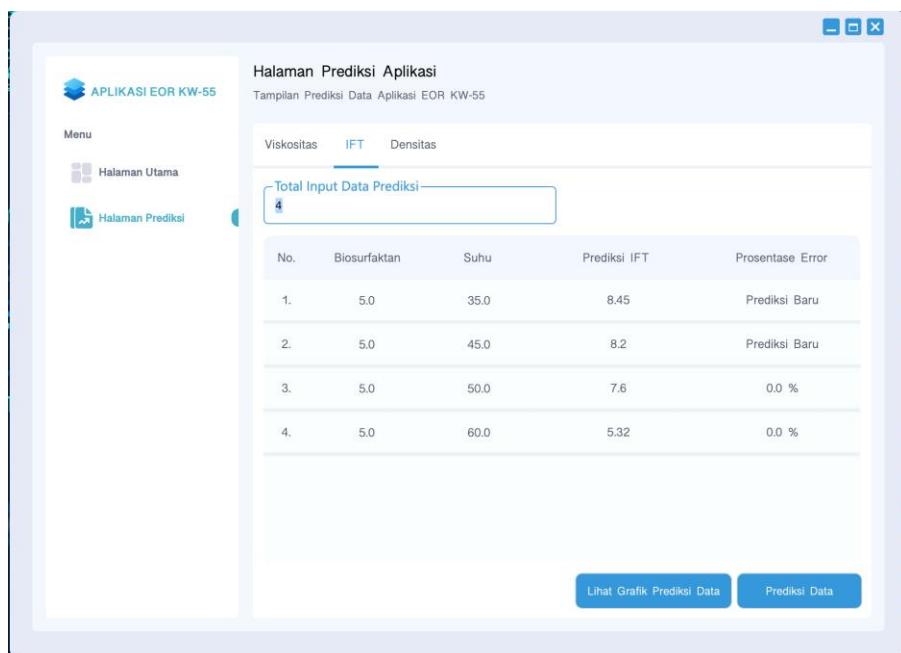


Gambar 4.24. Tampilan *Plotting* Hasil Prediksi Viskositas

Tampilan dibawah ini merupakan hasil dari input prediksi IFT sesuai dengan input data prediksi oleh user. Hasil prediksi akan disajikan ketika button “Prediksi Data” ditekan. Gambar dibawah ini merepresentasikan mengenai output prediksi dan akumulasi nilai error terhadap prediksi yang dilakukan.

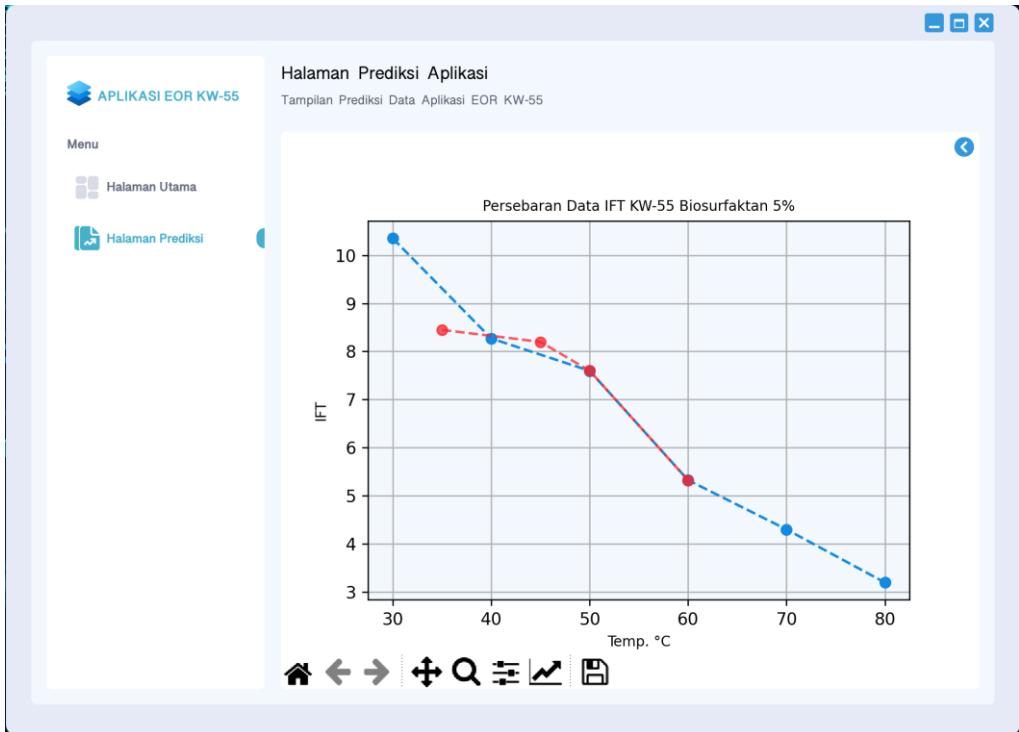


Gambar 4.25. Tampilan Pengisian Data Prediksi IFT



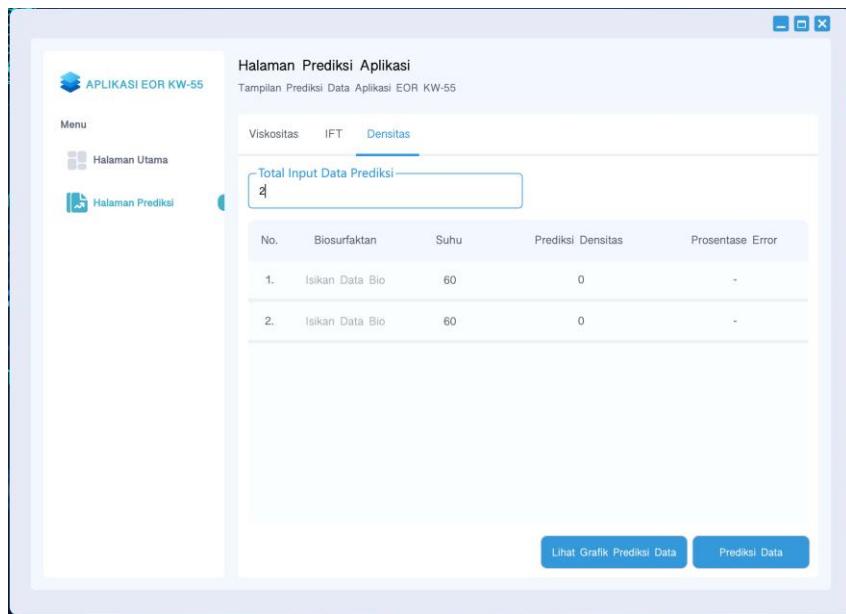
Gambar 4.26. Tampilan Hasil Prediksi IFT

Hasil dari prediksi yang disajikan bisa dilihat dalam bentuk grafik yang menggambarkan persebaran titik – titik data prediksi IFT. Gambar berikut merupakan persebaran grafik IFT data prediksi dan data latih dari aplikasi KW-55.

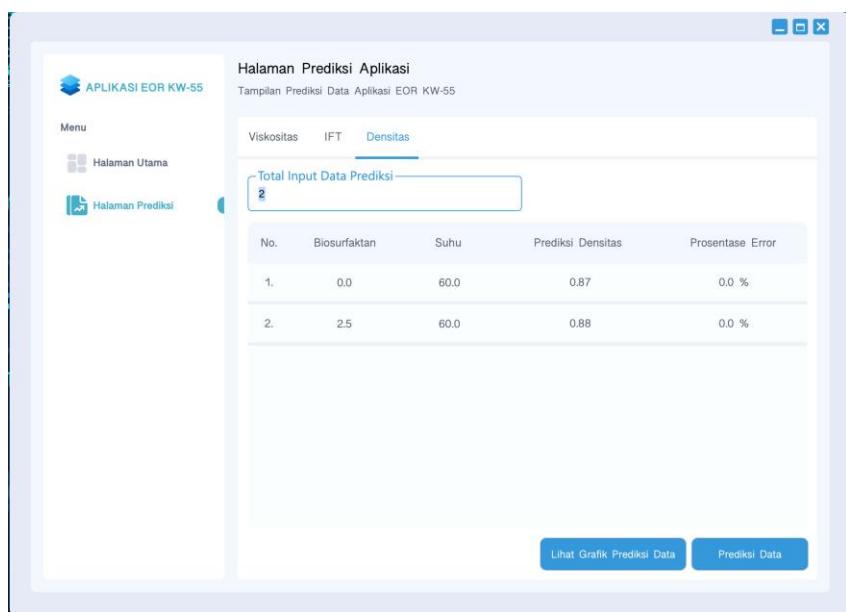


Gambar 4.27. Tampilan *Plotting* Hasil Prediksi IFT

Tampilan dibawah ini merupakan hasil dari input prediksi dentitas sesuai dengan input data prediksi oleh *user*. Hasil prediksi akan disajikan ketika button “Prediksi Data” ditekan. Gambar dibawah ini merepresentasikan mengenai output prediksi dan akumulasi nilai error terhadap prediksi yang dilakukan.

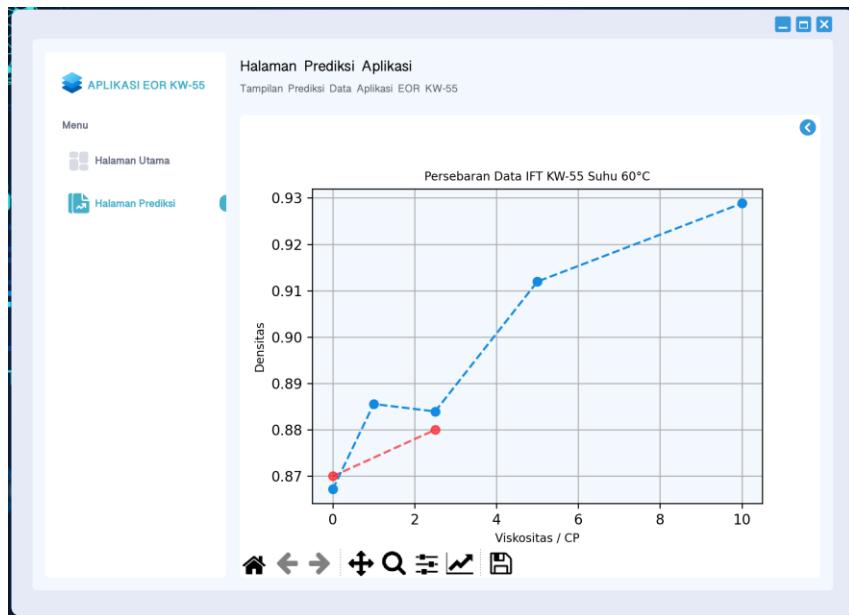


Gambar 4.28. Tampilan Pengisian Data Prediksi Densitas



Gambar 4.29 Tampilan Hasil Prediksi Densitas

Hasil dari prediksi yang disajikan bisa dilihat dalam bentuk grafik yang menggambarkan persebaran titik – titik data prediksi dentitas. Gambar berikut merupakan persebaran grafik dentitas data prediksi dan data latih dari aplikasi KW-55.



Gambar 4.30 Tampilan *Plotting* Data Prediksi Densitas

Representasi dari persebaran yang ditunjukkan oleh grafik diimplementasikan dalam bentuk bahasa pemrograman. Source code dibawah ini menjabarkan mengenai pembuatan dan tampilan grafik sesuai dengan data pada menu posisi saat ini, hasil dari data bersangkutan disimpan dalam variabel *array*. Variabel *array* bersangkutan mererpesentasikan data latih dan data uji yang dilakukan oleh user dalam prediksi data sesuai menu bersangkutan, dari hasil data uji dan data latih yang ada *array* akan diproses sesuai panjang data bersangkutan untuk ditampilkan ke sistem aplikasi berbasis desktop KW-55.

Tabel 4.8 Kode Program Pembuatan dan Tampilan Grafik

```
def plotting_data(self, kode=0, training=np.array([]), testing=np.array([])):

    position = kode

    viewShow = [self.frame_viewG_data, self.layout_viewG_data]

    self.plot_view = PlotData(kode=position, width=10, height=4, dpi=120)

    self.toolbar = NavigationToolbar(self.plot_view, viewShow[0])

    self.toolbar.setStyleSheet("background-color:transparent;")

    item = []
    for i in range(0, 2):
        item.append(viewShow[1].itemAt(i))

    for i in range(len(item)):
        if(item[i] != None):
            widget = item[i].widget()
            if(widget != None):
                viewShow[1].removeWidget(widget)
                widget.deleteLater()
                widget.show()

    training_shape = training.shape[0]
    testing_shape = testing.shape[0]

    if(training_shape > 0):
        x = None
        y = None
        if(position == 0):
```

```

        x = training["suhu"]
        y = training["viskositas"]
        training = training.sort_values(
            ["suhu", "viskositas"], ascending=(True,
True))

        elif(position == 1):
            x = training["suhu"]
            y = training["IFT"]
            training = training.sort_values(
                ["suhu", "IFT"], ascending=(True, True))

        else:
            x = training["biochem"]
            y = training["densitas"]
            training = training.sort_values(
                ["biochem", "densitas"],
                ascending=(True, True))

            self.plot_view.axes.plot(x, y, "o--",
c='#118ae3')

        if(testing_shape > 0):
            x = None
            y = None
            if(position == 0):
                x = testing["suhu"]
                y = testing["viskositas"]
                testing = testing.sort_values(
                    ["suhu", "viskositas"], ascending=(True,
True))

            elif(position == 1):
                x = testing["suhu"]
                y = testing["IFT"]

```

```

        testing = testing.sort_values(
            ["suhu", "IFT"], ascending=(True, True))

    else:
        x = testing["biochem"]
        y = testing["densitas"]
        testing = testing.sort_values(
            ["biochem", "densitas"], ascending=(True, True))

        self.plot_view.axes.plot(x, y, "o--",
c='#fb242c', alpha=0.75)

    v = ""
    x_title = "Temp. {0}".format(self.celcius)
    y_title = ""
    if(position == 0):
        v = "Persebaran Data Viskositas KW-55 Biosurfaktan 5%"
        y_title = "Viskositas / CP"
    elif(position == 1):
        v = "Persebaran Data IFT KW-55 Biosurfaktan 5%"
        y_title = "IFT"
    else:
        v = "Persebaran Data IFT KW-55 Suhu 60{0}".format(self.celcius)
        x_title = "Viskositas / CP"
        y_title = "Densitas"

    self.plot_view.axes.set_title(v, fontsize="small")
    self.plot_view.axes.set_xlabel(x_title, fontsize="small")
    self.plot_view.axes.set_ylabel(y_title, fontsize="small")

```

```

        self.plot_view.axes.patch.set_facecolor('#f2f8fd')

        viewShow[1].addWidget(self.plot_view)
        viewShow[1].addWidget(self.toolbar)

```

Representasi dari hasil prediksi yang dilakukan oleh user direpresentasikan pada fungsi implementasi koding “metodePrediksi”. Hasil dari prediksi yang dilakukan oleh sistem disimpan dalam variable array kemudian akan ditampilkan dalam bentuk grafik serta tampilan pada menu prediksi bersangkutan.

Tabel 4.9 Potongan Kode Program Prediksi

```

def metodePrediksi(self):
    if(len(self.vTesing) > 0):
        self.testing = pd.DataFrame()
        self.clearLayout(self.verticalLayout_38)

        self.temporary_prediksi = []
        # Get Data Prediksi
        isFalse = 1
        for index in range(len(self.vTesing)):
            bio = self.vTesing[index]["biochem"]
            suhu = self.vTesing[index]["suhu"]
            bio = bio.text()
            suhu = suhu.text()
            if(len(bio) <= 0 or len(suhu) <= 0):
                isFalse = -1
                break

```

```

        else:

            bio = float(bio)

            suhu = float(suhu)

            cond = self.last_prediksi

            if(cond == 0 or cond == 1):

                if(suhu >= 30 and suhu <= 80):

                    pass

                else:

                    isFalse = -2

                    break

            else:

                if(bio >= 0 and bio <= 10):

                    pass

                else:

                    isFalse = -3

                    break


        data = [bio, suhu]

        self.temporary_prediksi.append(data)

    if(isFalse != 1):

        msg = QtWidgets.QMessageBox(self.main_window)

        msg.setIcon(QtWidgets.QMessageBox.Critical)

        msg.setText("Prediksi Data Error")

        if(isFalse == -1):

            msg.setInformativeText("Data Prediksi

Tidak Boleh Kosong")

        else:

            if(isFalse == -2):

                msg.setInformativeText(
                    "Data Prediksi Suhu Antara 30 -

```

```

80")
else:
    msg.setInformativeText(
        "Data Prediksi Biosurfaktan
Antara 0 - 10")
    msg.setWindowTitle("Prediksi Error")
    msg.setCursor(QtCore.Qt.PointingHandCursor)
    msg.show()

else:
    features = ""
    temp = pd.DataFrame()
    poly = PolynomialFeatures(degree=1)
    cond = self.last_prediksi
    if(cond == 0):
        temp = copy.copy(self.viskositas)
        temp = pd.DataFrame(
            temp, columns=["biochem", "suhu",
"viskositas", "kategori"])
        temp = temp.drop(["kategori"],
axis="columns")
        poly = PolynomialFeatures(degree=5)
        features = "viskositas"
    elif(cond == 1):
        temp = copy.copy(self.IFT)
        temp = pd.DataFrame(
            temp, columns=["biochem", "suhu",
"IFT"])
        poly = PolynomialFeatures(degree=5)
        features = "IFT"
    elif(cond == 2):
        temp = copy.copy(self.densitas)
        temp = pd.DataFrame(

```

```

temp, columns=["biochem", "suhu",
"densitas"])

poly = PolynomialFeatures(degree=4)
features = "densitas"

x_train = temp.iloc[:, :-1].values
y_train = temp[features].values

x_poly = poly.fit_transform(x_train)

lin = LinearRegression()
lin.fit(x_poly, y_train)

x_predict =
poly.fit_transform(self.temporary_prediksi)
result = lin.predict(x_predict)

temp = temp.values
view_result = []
for i in range(len(self.temporary_prediksi)):
    bio_prediksi =
self.temporary_prediksi[i][0]
    suhu_prediksi =
self.temporary_prediksi[i][1]
    if(cond == 0 or cond == 1):
        result_v = {"prediksi": 0, "error": ""
}
    else:
        result_v = {"prediksi": 0, "error": "",
", "kategori": ""}

isCond = False
for j in range(temp.shape[0]):

```

```

        v = temp[j]
        bio = v[0]
        suhu = v[1]
        if(bio == bio_prediksi and suhu ==
suhu_prediksi):
            err = round(result[i], 2)
            result_train = round(y_train[j],
2)

            em = abs(result_train - err)
            er = (em / result_train) * 100
            er = round(er, 2)
            err = er
            err = str(err) + " %"
            isCond = True
        else:
            err = "Prediksi Baru"

        result_v["error"] = err
        result_v["prediksi"] =
round(result[i], 2)
        if(cond == 0):
            result_v["kategori"] =
self.checkLabelCp(result[i])

        if(isCond):
            view_result.append(result_v)
            break
        elif(isCond == False and j ==
temp.shape[0] - 1):
            view_result.append(result_v)

```

```

vv = []

for index in
range(len(self.temporary_prediksi)):

    data = view_result[index]

    prediksi = data["prediksi"]

    err = data["error"]

    bio = self.temporary_prediksi[index][0]

    suhu = self.temporary_prediksi[index][1]

    if(cond == 0):

        kategori = data["kategori"]

        vv = [bio, suhu, prediksi, kategori,
err]

    else:

        vv = [bio, suhu, prediksi, err]

vv.append(vv)

if(cond == 0):

    columns = ["biochem", "suhu",
               "viskositas", "kategori",
"error"]

elif(cond == 1):

    columns = ["biochem", "suhu", "IFT",
"error"]

else:

    columns = ["biochem", "suhu", "densitas",
"error"]

self.testing = pd.DataFrame(vv,
columns=columns)

self.viewPrediksiInput()

```

```
def checkLabelCp(self, data):
    res = ""
    if(data >= 0 and data < 10):
        res = "Minyak Ringan"
    elif(data >= 10 and data <= 50):
        res = "Minyak Sedang"
    elif(data >= 50):
        res = "Minyak Berat"

    return res
```

PENUTUP

Penelitian ini merupakan penyempurnaan penelitian sebelumnya yaitu dengan membuat aplikasi yang berbasis dekstop sehingga akan lebih mudah dan familier untuk digunakan. Aplikasi ini telah dilakukan uji coba pada mahasiswa dan sangat membantu bagi penelitian mahasiswa pada bidang ini. Dengan adanya aplikasi ini mahasiswa dapat melakukan berbagai pendekatan yang semula melakukau uji laboratorium dengan banyak kerumitan menjadi sederhana, bisa dilakukan dimana saja dan kapan pun tanpa terikat dengan percobaan laboratorium. Hasil laboratorium tetap diperlukan hanya sebagai QC dan kroscek dan menyingkat banyak waktu untuk penelitian yang dilakukan.

Adapun proses pengembangan untuk penelitian ini dapat dibuat aplikasi mobile berbasis pada smartphone yang penggunaannya lebih portable. Sehingga dimanapun dan kapanpun dapat membantu menganalisa porting pemodelan prediksi sifat fisik minyak bumi pada penelitian ini.

DAFTAR PUSTAKA

- Bustami., (2013), Penerapan Algoritma Naïve Bayes Untuk Mengklasifikasi Data Nasabah Asuransi, *TECHSI : Jurnal Penelitian Teknik Informatika*, Vol. 3, No.2, Hal. 127-146.
- Irawati DA, Syaifudin YW, Tomasila FE, Setiawan A, Rohadi E. 2018. "Development of Android-based Rabbit Disease Expert System". *International Journal of Engineering and Technology*. 7(4.44):82-87.
- Kementerian ESDM. 2015. Rencana Strategis 2015-2019. Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Indonesia.
- Saleh, A. 2015. Implementasi Metode Klasifikasi Naïve Bayes Dalam Memprediksi Besarnya Penggunaan Listrik Rumah Tangga Citec Journal, Vol. 2, No. 3, ISSN: 2354-5771
- Sarkar S dan Sriram Ram S. 2001. Bayesian Models for Early Warning Bank Failures. *Management Science Journal*. 47(11).
- Satter A, Varnon JE, dan Hoang MT. 1994. Integrated Reservoir Management. *Journal of Petroleum Technology*. 46(12):1057-1064.
- Sen, R. 2008. "Biotechnology in petroleum recovery:The Microbial EOR". *Progress in Energy and Combustion Science Journal*. 34(6):714-724.
- Sinha, P. 2013. Multivariate Polynomial Regression in Data Mining: Methodology, Problems and Solutions. *International Journal of Scientific & Engineering Research*. Volume 4, Issue 12, December-2013:962-965.
- Sulistyarso HB, Pamungkas J, Gusmarwani SR, Wahyuningsih T. 2019. Aplikasi Biosurfaktan dalam Upaya Peningkatan Perolehan Minyak Tahap Lanjut : Uji Laboratorium pada Sampel Sumur KW-58. *Prosiding SNCPP 2019 dengan Tema Pengembangan Ristek dan Pengabdian menuju Hilirisasi Industri*: 55-60. LPPM UPNVY. Yogyakarta
- Vural MS dan Gök M. 2017. Criminal Prediction using Naïve Bayes Theory. *ACM Journal Neural Computing and Applications*. 28(9).
- Wei J, Chen T, Liu G, dan Yang J. 2016. Higher-order Multivariable Polynomial Regression to Estimate Human Affective States. *Scientific Report Journal dipublikasikan tanggal 21 Maret 2016*. <https://www.nature.com/articles/srep23384.pdf>

BIOGRAFI PENULIS



Dr.Ir. Harry Budiharjo Sulistyarso, adalah Associate Professor pada Jurusan Teknik Perminyakan UPN “Veteran” Yogyakarta. Lahir di Blora pada tanggal 4 September 1963. Pendidikan SD,SMP, dan SMA diselesaikan di kota Pati, tempat dia dibesarkan. Selepas SMA melanjutkan kuliah di UPN “Veteran” Yogyakarta dan lulus Sarjana Teknik Perminyakan pada tahun 1990. Pada tahun 1991 bergabung menjadi Dosen di almamaternya. Pendidikan S-2 (1997) dan S-3 (2007) diselesaikan pada Jurusan

Teknik Perminyakan Institut Teknologi Bandung. Anggota Profesi yang diikuti adalah: Persatuan Insinyur Indonesia (PII), Ikatan Ahli Teknik Perminyakan Indonesia (IATMI), Indonesian Petroleum Association (IPA) dan Society of Petroleum Engineers (SPE).



Dyah Ayu Irawati, ST., M.Cs., lahir di Klaten, 8 Juli 1984. Lulus dari SMAN 1 Klaten tahun 2002 lalu menyelesaikan pendidikan sarjana di Teknik Informatika UPN Veteran Yogyakarta pada tahun 2005. Setelah itu, menyelesaikan pendidikan magister di MIPA UGM tahun 2009. Pada tahun 2008 bekerja sebagai dosen di Jurusan Teknologi Informasi Politeknik Negeri Malang hingga tahun 2019, lalu pada Januari 2020 berpindah homebase ke Program Studi Sistem Informasi UPN VeteranYogyakarta hingga sekarang.



Ir. Joko Pamungkas, MT., IPM., lahir di Pati pada tanggal 25 Juni 1965, lulus Sarjana Teknik Perminyakan UPN "Veteran" Yogyakarta tahun 1992 dan lulus pendidikan Pasca Sarjana Teknik Perminyakan ITB tahun 2001. Joko Pamungkas bergabung menjadi dosen Teknik Perminyakan UPN "Veteran" Yogyakarta sejak tahun 1993 sampai dengan sekarang.

Selain sebagai dosen juga sebagai konsultan yang dikenal luas dikalangan Industri Migas di Indonesia yang telah berpengalaman lebih dari 25 tahun. Pengalaman sangat memadai terutama dlm hal rencana pengembangan migas di Indonesia. Organisasi Profesi yang diikuti: Persatuan Insinyur Indonesia (PII), Ikatan Alumni Teknik Perminyakan UPN "Veteran" Yogyakarta (IAMI), Ikatan Ahli Teknik Perminyakan Indonesia (IATMI), Indonesian Geothermal Association (INAGA), Indonesian Petroleum Association (IPA).



Indah Widyaningsih, ST., MT., lahir di Klaten pada tanggal 4 Mei 1985. Lulus dari SMA N 1 Klaten tahun 2003, kemudian melanjutkan pendidikan sarjana di Teknik Perminyakan, UPN "Veteran" yogyakarta dan lulus pada tahun 2007. Lalu bekerja sebagai Reservoir Engineer di JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi selama 4,5 tahun. Menempuh pendidikan Magister Teknik Perminyakan di ITB pada tahun 2011 – 2013 dengan konsertasi Enhanced Oil Recovery (EOR).

Bergabung dengan Penelitian di Ogrindo, ITB selama 6 bulan. Setelah lulus dari pendidikan magister di ITB, memilih menjadi dosen di Jurusan Teknik Perminyakan UPN "Veteran" Yogyakarta mulai tahun 2013 hingga sekarang.

ISBN 978-623-5539-40-9

A standard linear barcode representing the ISBN number 978-623-5539-40-9.

9 786235 539409