

**LAPORAN PRAKTIK KERJA LAPANGAN**

**EVALUASI EFISIENSI KINERJA *HEAT EXCHANGER*-02 (HE-02) PADA UNIT  
KILANG PUSAT PENGEMBANGAN SUMBER DAYA MANUSIA MINYAK  
DAN GAS BUMI (PPSDM MIGAS) CEPU  
PERIODE : 01-30 SEPTEMBER 2024**



**DISUSUN OLEH :**

- 1. DELLA ARISTA ADENINGRUM (21031010071)**
- 2. AULIA ROSA (21031010078)**

**PROGRAM STUDI TEKNIK KIMIA  
FAKULTAS TEKNIK DAN SAINS  
UNIVERSITAS PEMBANGUNAN NASIONAL "VETERAN" JAWA TIMUR  
SURABAYA  
2024**



**PRAKTIK KERJA LAPANGAN  
PUSAT PENGEMBANGAN SUMBER DAYA MANUSIA  
MINYAK DAN GAS BUMI CEPU**



**LEMBAR PENGESAHAN**

**LAPORAN PRAKTIK KERJA LAPANGAN**

**PUSAT PENGEMBANGAN SUMBER DAYA MANUSIA MINYAK DAN  
GAS BUMI (PPSDM MIGAS) CEPU**

**Periode : 01 September - 30 September 2024**

**Menerangkan bahwa mahasiswa dibawah ini :**

**DELLA ARISTA ADENINGRUM**

**21031010071**

**Telah dipertahankan di hadapan dan diterima oleh Dosen Penguji**

**Menyetujui,  
Dosen Pembimbing  
Praktik Kerja Lapangan**

**Ir. Kindriari Nurma Wahyusi, M.T.**

**NIP. 19600228 198803 2 001**

**Mengetahui,  
Dekan Fakultas Teknik dan Sains  
Universitas Pembangunan Nasional "Veteran" Jawa Timur**



**Prof. Dr. Dra. Jariyah, M.P.**

**NIP. 19650403 199103 2 001**



KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA  
BADAN PENGEMBANGAN SUMBER DAYA MANUSIA  
ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

**PUSAT PENGEMBANGAN SUMBER DAYA MANUSIA  
MINYAK DAN GAS BUMI**

JALAN SOROGO 1 CEPU, BLORA-JAWA TENGAH

TELEPON: (0296) 421888 FAKSIMILE: (0296) 421891 <https://ppsdmmigas.esdm.go.id> E-mail: [info.ppsdm.migas@esdm.go.id](mailto:info.ppsdm.migas@esdm.go.id)

**LEMBAR PENGESAHAN**

LAPORAN PRAKTIK KERJA LAPANGAN

" EVALUASI EFISIENSI KINERJA HEAT EXCHANGER-02 (HE-02) PADA UNIT KILANG PUSAT  
PENGEMBANGAN SUMBER DAYA MANUSIA MINYAK DAN GAS BUMI (PPSDM MIGAS) CEPU "

Bulan : September 2024

Disusun Oleh :

Della Arista Adeningrum

21031010071

Telah diperiksa dan disetujui pada :  
Tanggal : 24 September 2024

Disahkan Oleh :

Subkoordinator Kilang dan Utilitas

Pembimbing Lapangan



Rohmadi S.S.T.

19700328 199103 1 002



Setiyono, S.T.

NIP 196804121991031004

Koordinator Program dan Evaluasi



Agus Alexandri, S.T., M.T.

NIP 197608172008011001



---

## KATA PENGANTAR

Puji syukur kami panjatkan kepada Tuhan yang Maha Esa yang telah memberikan kelancaran terhadap kami sehingga kami diberikan kekuatan dan kelancaran dalam menyelesaikan seluruh rangkaian Praktik Kerja Lapang dan dapat menyelesaikan Laporan Akhir Praktik Kerja Lapang di Pusat Pengembangan Sumber Daya Manusia Minyak dan Gas Bumi (PPSDM MIGAS) Cepu. Laporan dan tugas ini disusun serta diajukan sebagai syarat menyelesaikan program studi S-1 Teknik Kimia Fakultas Teknik dan Sains Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Jawa Timur. Tujuan dari pelaksanaan Praktik Kerja Lapang ini adalah agar mahasiswa dapat mengetahui permasalahan dalam pabrik serta solusi yang diberikan.

Banyak dukungan serta bimbingan yang penulis dapatkan dari berbagai pihak dalam pelaksanaan Praktik Kerja Lapang dan penyusunan laporan ini. Oleh karena itu, penulis ingin menyampaikan terima kasih kepada :

1. Allah SWT yang Maha Esa, karena atas segala limpahan rahmat, berkah, dan karunia-Nya sehingga penulis dapat menyelesaikan laporan Praktik Kerja Lapang.
2. Bapak Waskito Tunggul Nusanto, S.Kom., M.T., selaku Kepala Pusat Pengembangan Sumber Daya Manusia Minyak dan Gas Bumi Cepu.
3. Bapak Agus Alexandri, S.T., M.T., selaku Koordinator Program dan Evaluasi Pusat Pengembangan Sumber Daya Manusia Minyak dan Gas Bumi Cepu.
4. Bapak Dr. Yoeswono, S.Si., M.Si., selaku Koordinator Sarana Prasarana Pengembangan SDM dan Informasi Pusat Pengembangan Sumber Daya Manusia Minyak dan Gas Bumi Cepu.
5. Bapak Setiyono, S.T., selaku Pembimbing Lapangan di Pusat Pengembangan Sumber Daya Manusia Minyak dan Gas Bumi Cepu.
6. Dr. Ir. Sintha Soraya Santi, M.T., selaku Koordinator Program Studi Teknik Kimia UPN “Veteran” Jawa Timur.
7. Ir. Kindriari Nurma Wahyusi, M.T., selaku Dosen Pembimbing Praktik Kerja Lapang UPN “Veteran” Jawa Timur.



**PRAKTIK KERJA LAPANGAN  
PUSAT PENGEMBANGAN SUMBER DAYA MANUSIA  
MINYAK DAN GAS BUMI CEPU**



8. Ir. Sani, M.T., selaku Koordinator Praktik Kerja Lapang Program Studi Teknik Kimia UPN “Veteran” Jawa Timur.
9. Kedua orang tua yang telah memberikan dukungan moril dan materiil dalam pelaksanaan dan penyusunan Laporan Praktik Kerja Lapang.
10. Teman-teman Program Studi Teknik Kimia UPN “Veteran” Jawa Timur yang telah memberikan bantuan dan dukungan.

Penulis menyadari bahwa Laporan Praktik Kerja Lapang yang kami buat ini masih jauh dari kata sempurna baik segi penyusunan, bahasa, maupun penulisannya. Oleh karena itu, penulis sangat mengharapkan kritik dan saran yang membangun dari semua pembaca guna menjadi acuan agar penulis bisa menjadi lebih baik lagi di masa mendatang.

Semoga Laporan Praktik Kerja Lapang ini bisa menambah wawasan para pembaca dan bisa bermanfaat untuk perkembangan dan peningkatan ilmu pengetahuan.

Cepu, September 2024

Penyusun



---

---

**DAFTAR ISI**

<b>KATA PENGANTAR</b> .....	<b>i</b>
<b>DAFTAR ISI</b> .....	<b>iii</b>
<b>DAFTAR TABEL</b> .....	<b>v</b>
<b>DAFTAR GAMBAR</b> .....	<b>vi</b>
<b>BAB I PENDAHULUAN</b> .....	<b>1</b>
I.1 Sejarah Pabrik .....	1
I.2 Lokasi dan Tata Letak Pabrik.....	3
I.3 Struktur Organisasi Pabrik .....	3
<b>BAB II TINJAUAN PUSTAKA</b> .....	<b>7</b>
II.1 Uraian Proses .....	7
<b>BAB III PROSES PRODUKSI</b> .....	<b>10</b>
III.1 Bahan Baku .....	10
III.2 Uraian Proses Produksi.....	17
<b>BAB IV SPESIFIKASI PERALATAN</b> .....	<b>24</b>
IV.1 Spesifikasi Alat Utama .....	24
<b>BAB V LABORATORIUM DAN PENGENDALIAN MUTU</b> .....	<b>40</b>
V.1 Laboratorium.....	40
V.2 Pengendalian Mutu .....	54
<b>BAB VI UTILITAS</b> .....	<b>55</b>
VI.1 Pengadaan dan Kebutuhan Air .....	55
VI.2 Pengadaan Uap Air ( <i>Boiler Plant</i> ) .....	59
<b>BAB VII KESEHATAN DAN KESELAMATAN KERJA</b> .....	<b>64</b>
VII.1 Kesehatan Kerja.....	64
VII.2 Keselamatan Kerja.....	64
<b>BAB VIII UNIT PENGOLAHAN AIR LIMBAH</b> .....	<b>66</b>
VIII.1 Pengertian .....	66
VIII.2 Limbah Cair.....	66
VIII.3 Limbah Padat.....	70
VIII.4 Limbah Gas dan Partikulat .....	72



**PRAKTIK KERJA LAPANGAN**  
**PUSAT PENGEMBANGAN SUMBER DAYA MANUSIA**  
**MINYAK DAN GAS BUMI CEPU**



---

<b>BAB IX URAIAN TUGAS KHUSUS</b> .....	<b>75</b>
IX.1 Perpindahan Panas.....	75
IX.2 <i>Heat Exchanger</i> dan Prinsip Kerjanya.....	77
IX.3 Komponen <i>Heat Exchanger</i> .....	78
IX.4 Macam-Macam <i>Heat Exchanger</i> .....	81
IX.5 Klasifikasi <i>Heat Exchanger</i> .....	85
IX.5.1 Klasifikasi Berdasarkan Kegunaan.....	85
IX.5.2 Klasifikasi Berdasarkan Konstruksi .....	87
IX.5.3 Klasifikasi Berdasarkan Arah Aliran .....	89
IX.6 Perawatan atau Pemeliharaan <i>Heat Exchanger</i> .....	91
IX.7 Faktor yang Mempengaruhi Efisiensi Kinerja <i>Heat Exchanger</i> .....	93
IX.8 Pemecahan Masalah yang Diambil .....	94
IX.8.1 Pengambilan Data.....	94
IX.8.2 Spesifikasi dan Desain <i>Heat Exchanger-02</i> .....	95
IX.8.3 Data Lapangan Kondisi <i>Heat Exchanger-02</i> .....	96
IX.8.4 Perhitungan Evaluasi Efisiensi <i>Heat Exchanger-02</i> .....	97
IX.8.5 Hasil Evaluasi <i>Heat Exchanger-02</i> .....	107
IX.8.6 Pembahasan .....	107
<b>BAB X KESIMPULAN DAN SARAN</b> .....	<b>111</b>
X.1 Kesimpulan.....	111
X.2 Saran .....	111
<b>DAFTAR PUSTAKA</b> .....	<b>112</b>
<b>LAMPIRAN</b> .....	<b>114</b>
<b>LAMPIRAN KEGIATAN UJI PRODUK DI LABORATORIUM</b> .....	<b>125</b>



---

## DAFTAR TABEL

Tabel III.1 Spesifikasi Pertasol CA.....	13
Tabel III.2 Spesifikasi Pertasol CB.....	13
Tabel III.3 Spesifikasi Pertasol CC.....	14
Tabel III.4 Spesifikasi Residu.....	15
Tabel III.5 Spesifikasi Bahan Bakar Minyak Jenis Solar.....	15
Tabel IV.1 Alat yang Digunakan pada PPSDM Migas Cepu.....	24
Tabel IV.2 Spesifikasi <i>Heat Exchanger</i> 01,02,03,04,05.....	25
Tabel IV.3 Spesifikasi <i>Furnace</i> 1,2,3,4,5,6.....	27
Tabel IV.4 Spesifikasi Evaporator, Kolom Fraksinasi, dan <i>Stripper</i> .....	28
Tabel IV.5 Spesifikasi <i>Condensor</i> dan <i>Cooler</i> .....	30
Tabel IV.6 Spesifikasi <i>Separator</i> 1-9.....	33
Tabel IV.7 Spesifikasi Pompa.....	34
Tabel V.1 Spesifikasi Produk Solar.....	40
Tabel V.2 Spesifikasi Produk Pertasol CA.....	41
Tabel V.3 Spesifikasi Produk Pertasol CB.....	41
Tabel V.4 Spesifikasi Produk Pertasol CC.....	42
Tabel V.5 Spesifikasi Produk Residu.....	42
Tabel V.6 Metode Uji Asam dan Basa.....	49
Tabel IX.1 Spesifikasi <i>Shell and Tube Heat Exchanger-02</i> .....	95
Tabel IX.2 Data Lapangan Kondisi <i>Heat Exchanger-02</i> .....	96
Tabel IX.3 Perhitungan Evaluasi <i>Heat Exchanger-02</i> .....	97
Tabel IX.4 Data Hasil Evaluasi <i>Heat Exchanger-02</i> .....	107



---

## DAFTAR GAMBAR

Gambar I.1 Tata Letak PPSDM Migas Cepu .....	3
Gambar I.2 Struktur Organisasi PPSDM Migas Cepu.....	4
Gambar III.1 <i>Flowsheet</i> Pengembangan Produksi PPSDM Migas Cepu .....	23
Gambar VIII.1 Skema Alat Penangkap Minyak Model API.....	67
Gambar VIII.2 Skema Alat Perangkap Minyak Model CPI .....	68
Gambar IX.1 <i>Shell and Tube Heat Exchanger</i> .....	81
Gambar IX.2 <i>Double Pipe Heat Exchanger</i> .....	81
Gambar IX.3 <i>Heat Exchanger</i> Koil Pipa .....	82
Gambar IX.4 <i>Open Tube Section</i> .....	83
Gambar IX.5 <i>Plate and Frame Heat Exchanger</i> .....	84
Gambar IX.6 Evaporator.....	85
Gambar IX.7 <i>Reboiler</i> .....	86
Gambar IX.8 <i>Heater</i> .....	86
Gambar IX.9 <i>Gasketed plate heat exchanger</i> .....	88
Gambar IX.10 <i>Spiral plate heat exchanger</i> .....	89
Gambar IX.11 <i>Lamella Heat Exchangers</i> .....	89
Gambar IX.12 <i>Co-current flow</i> .....	90
Gambar IX.13 <i>Counter current flow</i> .....	90
Gambar IX.14 <i>Crossflow</i> .....	90
Gambar IX.15 <i>Cross counter flow</i> .....	91