





## **PERNYATAAN**

Saya menyatakan dengan sesungguhnya bahwa tugas akhir ini adalah hasil karya saya dan tidak terdapat karya yang pernah diajukan untuk memperoleh gelar kesarjanaan di perguruan tinggi dan sepanjang pengetahuan saya juga tidak terdapat karya atau pendapat yang pernah ditulis atau dipublikasikan oleh orang lain kecuali yang secara tertulis disebutkan sumbernya dalam naskah dan dalam daftar pustaka.

Yogyakarta, Desember 2016

**Fajar Abdul Kholiq**  
**20120130105**

## **PERSEMBAHAN**



Dengan Mengucap Alhamdulillah Serta Sujud Pada Allah SWT,  
Saya Persembahkan Karya Ini Kepada :

- ❖ Teruntuk kepada Papa M. Irfan dan Mama Sri Handayani, engkau berdua adalah segalanya dalam hidup ku.
- ❖ Kakak Novia Iryani yang saya sayangi.
- ❖ Seluruh teman-teman yang selalu membantu dalam proses penulisan laporan tugas akhir.
- ❖ Teman-teman teknik mesin angkatan 2012 Universitas Muhammadiyah Yogyakarta, terutama keluarga besar SELENK kelas B.
- ❖ Kepada teman-teman seperjuangan (Ketut Wisnu Sanjaya dan M Dedy Mardian) Kampung halaman yang selalu mendampingi saya dari awal masuk kuliah sampai menyelesaikan studi S1 teknik mesin.
- ❖ Terima kasih kepada orang-orang yang telah memotivasi saya dalam menyelesaikan laporan tugas akhir ini.

## **HALAMAN MOTTO**

Jadilah diri sendiri dan jangan menjadi orang lain,  
Walaupun dia lebih baik dari kita.

Firman allah SWT dalam QS. Ath-Thalaq ayat 3 yang berbunyi:

Barang siapa yang bertawakal pada Allah, maka Allah akan memberikan kecukupan padanya dan sesungguhnya Allah lah yang akan melaksanakan urusan ( yang dikehendaki)-nya.

“do the best, be good, then you will be the best “  
Lakukan yang terbaik, bersikaplah yang baik, maka kau akan menjadi orang yang tebaik.

**ANALISIS TEGANGAN PIPA DAN DEFLEKSI DENGAN SOFTWARE  
CAESAR II VERSI 7.00 PADA JALUR PIPA 11-1339A DI FUEL OIL  
COMPLEX II PT PERTAMINA UNIT IV CILACAP**

**Fajar Abdul Kholid**

**Jurusan Teknik Mesin, Fakultas Teknik, Universitas Muhammadiyah**

**Yogyakarta**

**fajarabdulkholiq\_20120130105@yahoo.co.id**

Sistem jalur pipa (*pipeline system*) adalah suatu sistem yang digunakan untuk memindahkan fluida dari tempat satu ke tempat lain atau dari peralatan satu ke peralatan lain. Sistem perpipaan harus mampu menahan semua beban yang bekerja, baik itu beban statik yaitu beban yang besarnya tetap sepanjang waktu, maupun beban dinamik yaitu beban yang berubah-ubah menurut fungsi waktu. Sistem perpipaan kemungkinan adanya jalur pipa kritis (*critical pipe line*), yaitu jalur pipa yang mengalami tegangan melebihi kekuatan izin material. Penyebabnya antara lain diameter pipa yang besar, bersuhu tinggi dan bertekanan tinggi yang berakibat terjadi kegagalan.

Penelitian ini menganalisis tegangan pipa dan defleksi. Analisis dilakukan dengan cara memodelkan sistem perpipaan pada jalur pipa 11-1339A di *Fuel Oil Complex II* PT PERTAMINA *Refinery* Unit IV Cilacap pada perangkat lunak *CAESAR II* versi 7.00 dengan memasukkan data - data sistem instalasi yang ada seperti beban statis yang meliputi beban tekanan, beban temperatur, beban berat dan beban dinamis meliputi beban angin dan gempa. Analisis yang dilakukan mengacu pada *code* yang mengatur proses perpipaan, yaitu ASME B31.3 *Process Piping*, (ASME B31.3, 1999).

Setelah dilakukan pemodelan dapat diketahui tegangan terbesar pada *loadcase* 11 dengan rasio 30,70% pada nodal 120 dan defleksi arah Dz pada *load case* 11 sebesar 0,35 mm nodal 380. Dari hasil tersebut maka pada jalur pipa 11-1339A di *Fuel Oil Complex II* PT PERTAMINA *Refinery* Unit IV Cilacap tidak melebihi dari tegangan yang diijinkan atau *overstress* dan dinyatakan aman.

**Kata Kunci:** Sistem Perpipaan, Caesar II versi 7.00, Tegangan Pipa dan Defleksi.

## KATA PENGANTAR



Syukur Alhamdulillah penulis panjatkan kehadirat Allah SWT, atas berkat rahmat dan karunianya yang dilimpahkan-nya sehingga penulis dapat menyelesaikan laporan tugas akhir dengan judul "Analisis Tegangan Pipa dan Defleksi dengan Software Caesar II Versi 7.00 Pada Jalur Pipa 11-1339A di Fuel Oil Complex II PT PERTAMINA Refinery Unit IV CILACAP". Peneliti melakukan penelitian dengan cara menganalisis tegangan dan defleksi. Analisis dilakukan dengan cara memodelkan sistem perpipaan pada jalur pipa 11-1339A di Fuel Oil Complex II PT PERTAMINA Refinery Unit IV Cilacap pada perangkat lunak CAESAR II versi 7.00 dengan memasukkan data - data sistem instalasi yang ada seperti beban statis yang meliputi beban tekanan, beban temperatur, beban berat dan beban dinamis meliputi beban angin dan gempa, analisis yang dilakukan akan mengacu pada *code* yang mengatur proses perpipaan, yaitu ASME B31.3 *Process Piping*, (ASME B31.3, 1999).

Laporan Tugas Akhir ini salah satu persyaratan untuk memperoleh gelar Sarjana Teknik pada jurusan Teknik Mesin di Universitas Muhammadiyah Yogyakarta. Pada kesempatan kali ini penulis ingin mengucapkan banyak terima kasih kepada:

1. Allah SWT atas segala rahmat yang dilimpahkan, sehingga penulis bisa melaksanakan tugas akhir ini dengan baik.
2. Bapak Thoharudin, S.T., M.T selaku Dosen Pengaji Tugas Akhir yang telah memberikan kritik dan saran guna sempurnanya tugas akhir ini.
3. Bapak Tito Hadji Agung Santosa, S.T., M.T. selaku Dosen Pembimbing 1 yang telah mengarahkan, membimbing, serta memberi nasihat selama pelaksanaan penyusunan tugas akhir, terima kasih atas waktu dan masukannya bagi penulis dalam tugas akhir ini.

4. Bapak M. Budi Nur Rahman, S.T., M.Eng. selaku Dosen Pembimbing II yang telah mengarahkan, membimbing, serta memberi nasihat selama pelaksanaan penyusunan tugas akhir, terima kasih atas waktu dan masukannya bagi penulis dalam tugas akhir ini.
5. Staf dan Dosen Jurusan Teknik Mesin Universitas Muhammadiyah Yogyakarta semuannya yang tidak bias disebutkan satu persatu.
6. Keluarga besar SELENK kelas B Teknik Mesin UMY 2012 dan semua pihak yang telah membantu terlaksana dan terselesaikannya tugas akhir dan penyusunan laporan ini yang tidak tersebut namanya di sini.

Penulis menyadari sepenuhnya bahwa dalam penyusunan laporan ini masih perlu penyempurnaan, oleh karena itu dengan segala kerendahan hati penulis mengharapkan adanya kritik dan saran yang bersifat membangun.

Penulis berharap Laporan Tugas Akhir ini dapat berguna dan bermanfaat khususnya bagi kita civitas akademika dan umumnya bagi pembaca semua, Amin.

Wassalamu'alaikum Wr.Wb.

Yogyakarta, Desember 2016

**Fajar Abdul Kholiq**

**20120130105**

## DAFTAR ISI

	Halaman
<b>HALAMAN JUDUL .....</b>	i
<b>HALAMAN PENGESAHAN.....</b>	ii
<b>HALAMAN PERNYATAAN .....</b>	iii
<b>HALAMAN PERSEMAHAN .....</b>	iv
<b>HALAMAN MOTTO .....</b>	v
<b>INTISARI .....</b>	vi
<b>KATA PENGANTAR .....</b>	vii
<b>DAFTAR ISI .....</b>	ix
<b>DAFTAR TABEL .....</b>	xiii
<b>DAFTAR GAMBAR.....</b>	xiv
<b>NOTASI .....</b>	xvii

### **BAB I PENDAHULUAN**

1.1. Latar Belakang .....	1
1.2. Rumusan Masalah .....	2
1.3. Batasan Masalah .....	2
1.4. Tujuan Penelitian .....	3
1.5. Manfaat Penelitian .....	3
1.6. Metode Penelitian .....	3

### **BAB II DASAT TEORI**

2.1. Analisis Tegangan Pipa .....	5
2.2. Kode Standar Desain Pipa .....	5
2.3.Tahap-tahap Perancangan Dalam Analisis Tegangan Pipa .....	7
2.4.Teori Tegangan – Regangan Pada Pipa .....	8
2.4.1. Tegangan Normal .....	11
2.4.1.1. Gaya Tarik .....	11
2.4.1.2. Momen Lentur .....	12
2.4.2. Tegangan Geser .....	13
2.4.2.1. Gaya Geser .....	13
2.4.2.2.Momen Puntir .....	14
2.5.Faktor – faktor Yang Menyebabkan Tegangan Dalam Pipa .....	15
2.5.1.Beban Panas ( <i>thermal</i> ) .....	15
2.5.2.Beban Berat .....	16
2.5.3.Tekanan Internal .....	16
2.5.3.1.Tegangan Longitudinal atau Aksial .....	17
2.5.3.2.Tegangan Transversal .....	18
2.6.Tegangan Primer dan Tegangan Skunder .....	19
2.7.Beban Angin .....	20
2.8.Beban Gempa .....	21

2.9.Beban Karena Water Hammer atau Fluid Hammer .....	23
2.10.Tegangan dan Defleksi Karena Beban Bobot Mati .....	23
2.11.Persamaan Tegangan Kode ASME/ANSI B31.3 .....	26
2.11.1.Tegangan Karena Beban Tetap ( <i>Sustained load</i> ) .....	26
2.11.2.Tegangan Karena Beban Ekspansi ( <i>Expansion load</i> ) .....	26
2.11.3.Tegangan Karena Beban Occasional ( <i>Occasional load</i> ) .....	27
2.12.Metode Analisis Cek Kebocoran .....	27
2.12.1. <i>Flange</i> .....	27
2.12.2. <i>Gasket</i> .....	31
2.13.Pembatasan Tegangan Perpipaan Menurut Caesar II .....	32

### **BAB III SISTEM PERPIPAAN**

3.1. Perpipaan ( <i>piping</i> ) .....	34
3.1.1.Material Pipa .....	34
3.1.2.Jenis – jenis Pipa .....	35
3.1.2.1.Jenis Pipa Berdasarkan Fabrikasinya .....	36
3.1.2.2.Jenis Pipa Berdasarkan Jalur Perpipaannya .....	36
3.1.3.Standarisasi Pipa .....	37
3.1.4.Industrial Material .....	38
3.1.5. <i>Nominal Pipe Size (NPS)</i> dan <i>Sechedule</i> pipa .....	39
3.1.6.Penentuan Ratting Tekanan dan Temperatur .....	41
3.2.Komponen – komponen Perpipaan .....	43
3.2.1. <i>Fitting</i> .....	43
3.2.1.1 Macam – macam <i>Fitting</i> Dengan Sambungan Ujung <i>Butt welding</i> .....	44
3.2.1.2. <i>Fitting</i> Dengan sambungan Ujungnya Jenis <i>Socket Welding</i> .....	56
3.2.1.3. <i>Fitting</i> Dengan Sambungan Ujungnya Jenis <i>Screwed/Threaded</i> .....	58
3.2.2. <i>Pipe support</i> .....	62
3.2.2.1.Standar – standar <i>Support</i> Yang Bisa Digunakan .....	62
3.2.3.Macam – macam Penyangga Pembebanan Statik .....	63

### **BAB IV Perangkat Lunak (*Software*) CAESAR II Version 7.00.**

4.1. Pendahuluan .....	68
4.1.1.Penjelasan <i>Software CAESAR II</i> .....	69
4.1.1.1. <i>Complete</i> (Lengkap) .....	69
4.1.1.2. <i>Flexible</i> .....	70
4.1.1.3.Mudah Untuk Digunakan .....	70
4.1.1.4.Pembuktian .....	70

4.1.1.5.Penerimaan Universal .....	70
4.1.2.Kemampuan – kemampuan <i>CAESAR II</i> .....	70
4.1.2.1.Sistem Pemodelan .....	70
4.1.2.2.Analisis Statik .....	71
4.1.2.3.Analisis Dinamis .....	72
4.2.Menu Utama Pada <i>CAESAR II Version 7.00.</i> .....	72
4.2.1. <i>New File</i> .....	72
4.2.2. <i>Make Unit File</i> .....	73
4.2.3. <i>Configuration Editor</i> .....	74
4.3. <i>Input Piping</i> .....	75
4.4.Aplikasi Khusus .....	76
4.4.1. <i>Bend</i> .....	76
4.4.2. <i>Valve</i> dan <i>Flange</i> .....	77
4.4.3. <i>Reducer</i> .....	77
4.4.4. <i>SIF</i> atau <i>Tee</i> .....	78
4.4.5. <i>Restrain</i> .....	79
4.5. <i>Static Analysis</i> .....	80
4.5.1. <i>Static and Dynamic Load</i> .....	80
4.5.2. <i>Load Case</i> .....	81
4.5.3. <i>Error Checking</i> .....	82
4.5.4. <i>Static Output Processor</i> .....	82
4.5.5. <i>Static Output Reports</i> .....	83

## **BAB V METODOLOGI**

5.1.Diagram Alir Pemodelan Tegangan Dan Defleksi .....	84
5.2.Persiapan Pendesainan .....	86
5.2.1.Penggunaan <i>Software</i> dan Alat Bantu Lainnya .....	86
5.3.Standar dan <i>Code</i> Yang Digunakan .....	87
5.4.Data – data Pemodelan Desain Dalam 3D <i>Modelling</i> .....	88
5.5. <i>Load Case</i> .....	91

## **BAB VI PEMBAHASAN DAN HASIL**

6.1. Pembahasan dan Hasil <i>CAESAR II</i> .....	92
6.2.Persiapan Pemodelan .....	93
6.2.1.Penomoran Nodal Pada Gambar Isometri .....	93
6.2.2.Pengaturan Unit Satuan Pada <i>CAESAR II</i> .....	98
6.2.3.Data – data Inti Jalur Perpipaan .....	99
6.2.4.Data Deskripsi Komponen Pada Jalur Perpipaan .....	100
6.2.5.Tambahan Pada Data .....	104

6.3.Visualisasi Pemodelan Desain .....	110
6.3.1.Analisis Tegangan Pipa .....	110
6.3.2.Analisis Defleksi Pipa.....	111

## **BAB VII KESIMPULAN DAN SARAN**

7.1.Kesimpulan .....	113
7.2.Saran .....	113

## **DAFTAR PUSTAKA LAMPIRAN**

## **DAFTAR TABEL**

	Halaman
Tabel 2.1.Faktor Reduksi .....	27
Tabel 2.2.Koefisien <i>Beta</i> pada <i>static Load</i> .....	30
Tabel 2.3.Koefisien <i>Beta static loads</i> dan <i>dynamic Loads</i> .....	31
Tabel 3.1.Material Perpipaan dan Aplikasinya .....	38
Tabel 3.2.Tabel Pipa .....	40
Tabel 3.3.Ketebalan Dinding .....	41
Tabel 3.4. <i>Basic Allowable Stress</i> .....	42
Tabel 3.5. <i>Suggested Piping Spacing</i> .....	67
Tabel 5.1.Data Inti Pada Jalur Perpipaan .....	90
Tabel 6.1.Unit Satuan yang Dipakai Dalam Pemodelan .....	98
Tabel 6.2.Data Inti Pada Jalur Perpipaan .....	99
Tabel 6.3.Data Deskripsi Komponen Pada Jalur Perpipaan .....	101
Tabel 6.4. <i>High Stress Summary</i> .....	111
Tabel 6.5.Nilai Defleksi .....	112

## DAFTAR GAMBAR

	Halaman
Gambar 2.1.Tahap Perancangan Dalam Analisi Tegangan Pipa .....	7
Gambar 2.2.Indikasi Jalur Pipa Kritis .....	8
Gambar 2.3.Kurva Tegangan-Regangan Untuk Baja Karbon .....	9
Gambar 2.4.Diagram $\sigma - \varepsilon$ .....	10
Gambar 2.5.Spesimen Uji Tarik .....	11
Gambar 2.6.Momen Lentur .....	13
Gambar 2.7.Gaya Geser .....	13
Gambar 2.8.Batang Silindris Dengan Beban Puntiran .....	14
Gambar 2.9.Sambungan Pada Pipa .....	17
Gambar 2.10.Profil Beban Angin .....	20
Gambar 2.11.Profil Beban Gempa .....	22
Gambar 2.12.Lokasi yang dianalisis .....	22
Gambar 2.13.Profil Beban Water atau <i>Fluid Hammer</i> .....	23
Gambar 2.14.Tumpuan Terdistribusi Merata .....	24
Gambar 2.15.Gaya Terdistribusi Merata Pada Tumpuan Engsel dan Rol .....	24
Gambar 2.16.Gaya Terdistribusi Merata Pada Tumpuan Jepit .....	24
Gambar 2.17.Momen <i>Inplane</i> dan <i>Outplane</i> Pada Suatu <i>Tee</i> .....	28
Gambar 3.1.Jenis-Jenis <i>Elbow</i> .....	45
Gambar 3.2.Jenis-Jenis <i>Bend</i> .....	45
Gambar 3.3.Jenis-Jenis <i>Reducer</i> .....	46
Gambar 3.4.Jenis-Jenis <i>Swage/Swaged Nipple</i> .....	46
Gambar 3.5. <i>Miter bend</i> .....	47
Gambar 3.6.Jenis Sambungan Percabangan Langsung .....	47
Gambar 3.7.Jenis-Jenis <i>Tee</i> .....	48
Gambar 3.8. <i>Lateral</i> .....	49
Gambar 3.9. <i>Cross</i> .....	49
Gambar 3.10.Jenis <i>elbolet</i> dan <i>weldoletcap/closure</i> .....	50
Gambar 3.11. <i>Flange</i> Jenis WN(Welding Neck) .....	51
Gambar 3.12. <i>Flange</i> jenis SO(Slip-On) .....	51
Gambar 3.13. <i>Flange lap joint</i> .....	52
Gambar 3.14. <i>Gate valve</i> .....	52
Gambar 3.15. <i>Globe valve</i> .....	52
Gambar 3.16.Katup cek .....	53
Gambar 3.17.Katup Bola .....	53
Gambar 3.18.Valve kupu-kupu .....	53
Gambar 3.19.Kontrol valve .....	54
Gambar 3.20. <i>Piston valve</i> .....	54

Gambar 3.21. <i>Safety valve</i> atau <i>relief valve</i> .....	55
Gambar 3.22. <i>SW full coupling</i> .....	56
Gambar 3.23. <i>SW half coupling</i> .....	57
Gambar 3.24. <i>Reducing insert</i> .....	57
Gambar 3.25. <i>SW union</i> .....	58
Gambar 3.26. <i>SW swage</i> .....	58
Gambar 3.27. <i>Threaded half dan full coupling</i> .....	59
Gambar 3.28. <i>Threaded reducing coupling</i> .....	59
Gambar 3.29. <i>Nipple</i> .....	59
Gambar 3.30. <i>Threaded union</i> .....	60
Gambar 3.31. <i>Pipe to tube connector</i> .....	60
Gambar 3.32. <i>Threaded elbow</i> .....	60
Gambar 3.33. <i>Threaded flange</i> .....	61
Gambar 3.34. <i>Threaded tee</i> .....	61
Gambar 3.35. <i>Threaded lateral</i> .....	61
Gambar 3.36.Threaded cross .....	62
Gambar 3.37.Penyangga Struktur .....	64
Gambar 3.38.Penyangga Kaki Bebek ( <i>duck foot</i> ) .....	64
Gambar 3.39.Penyangga Bentuk Siku-siku .....	65
Gambar 3.40.Penyangga Pembaringan Pipa ( <i>pipe slider</i> ) .....	65
Gambar 3.41.Penyangga Pipa Rendah ( <i>low support</i> ) .....	66
Gambar 3.42.Penyangga Gantung ( <i>hanger</i> ) .....	66
 Gambar 4.1. <i>New file</i> .....	73
Gambar 4.2. <i>Make new unit files</i> .....	73
Gambar 4.3. <i>Unit files maintenance</i> .....	74
Gambar 4.4. <i>Configuration Editor</i> .....	74
Gambar 4.5. <i>Input</i> Pemulai Pemodelan Desain .....	75
Gambar 4.6. <i>Spreadsheet overview</i> .....	75
Gambar 4.7. <i>Bend</i> pada <i>Elbow</i> .....	76
Gambar 4.8. <i>Bend</i> pada <i>Spreadsheet</i> .....	77
Gambar 4.9. <i>Valve</i> dan <i>Flange</i> pada <i>Spreadsheet</i> .....	77
Gambar 4.10. <i>Reducer</i> pada <i>Spreadsheet</i> .....	77
Gambar 4.11. <i>SIF</i> atau <i>Tee</i> pada <i>Spreadsheet</i> .....	78
Gambar 4.12. <i>Restrain</i> pada <i>Spreadsheet</i> .....	80
Gambar 4.13. <i>Load Case</i> .....	81
Gambar 4.14. <i>Error Checking</i> .....	82
Gambar 4.15. <i>Static Output Precessor</i> .....	83
Gambar 4.16. <i>Static Output Reports</i> .....	83

Gambar 5.1.Diagram Umum Alir Pemeriksaan Tegangan Dan Defleksi.....	84
Gambar 5.2. <i>Software COADE Caesar II version 7.00</i> .....	86
Gambar 5.3. <i>Software Ucorner (ucorner)</i> .....	86
Gambar 5.4. <i>Software Pipe Data Pro 7.2 (pipe data pro 7.2)</i> .....	87
Gambar 5.5.Gambar Isometri .....	88
Gambar 5.6.Gambar Isometri .....	88
Gambar 5.7.Gambar Isometri .....	89
Gambar 5.8.Gambar Isometri .....	89
Gambar 6.1. <i>Hoop Legend</i> .....	92
Gambar 6.2.Penomoran Nodal Pada Gambar Isometri .....	94
Gambar 6.3.Penomoran Nodal Pada Gambar Isometri .....	95
Gambar 6.4.Penomoran Nodal Pada Gambar Isometri .....	96
Gambar 6.5.Penomoran Nodal Pada Gambar Isometri .....	97
Gambar 6.6.Penambahan anchor flexible pipa 6 in pada nodal 160 .....	106
Gambar 6.7. Penambahan anchor flexible pipa 6 in pada nodal 230 .....	107
Gambar 6.8. Penambahan anchor flexible pipa 8 in pada nodal 520 .....	108
Gambar 6.9. Penambahan anchor flexible pipa 6 in pada nodal 540 .....	109
Gambar 6.10. Visualisasi pemodelan desain .....	110