

**ANALISIS TEGANGAN PIPA, DEFLEKSI, PEMERIKSAAN KEBOCORAN
FLANGE DAN PEMERIKSAAN BEBAN PADA NOZZLE SUCTION PUMP DENGAN
SOFTWARE CAESAR II VERSI 7.00 PADA JALUR PIPA 11-1307 A DI FUEL OIL
COMPLEX II PT PERTAMINA REFINERY UNIT IV CILACAP**

TUGAS AKHIR

Diajukan Guna Memenuhi Untuk Mencapai Derajat Sarjana Strata-1

Pada Fakultas Teknik Jurusan Teknik Mesin

Universitas Muhammadiyah Yogyakarta



Disusun Oleh:

DANI PRAKOSO

20120130102

**PROGRAM STUDI TEKNIK MESIN FAKULTAS TEKNIK
UNIVERSITAS MUHAMMADIYAH YOGYAKARTA
YOGYAKARTA
2016**

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, 15 Agustus 2016

Dani Prakoso
20120130102

PERSEMBAHAN



Dengan mengucap Alhamdulillah serta sujud pada Allah SWT,
saya mempersembahkan karya ini kepada:

Orang-orang yang selalu berarti dalam hidup saya.

Bapak Mulyono dan Ibu Rorohbana engkau berdua yang selalu
tak pernah lelah membimbingku hingga saat ini.

Adik tercinta Khoiryyatul mar'ah yang selalu berdoa agar
kakaknya lulus tepat waktu.

Pak Ponidi, Pak Priyono, Pak selamet yang selalu
memberikan motivasi.

Teman-teman teknik mesin angkatan 2012 Universitas
Muhammadiyah Yogyakarta, terutama keluarga besar
SELENK kelas B dan buat teman-teman yang telah
membantu dalam penulisan laporan tugas akhir ini

HALAMAN MOTTO

“Hai orang-orang yang beriman, Jadikanlah sabar dan shalatmu Sebagai penolongmu, sesungguhnya Allah beserta orang-orang yang sabar” (Al-Baqarah:153)

“Yang penting yakin insyaallah halangan sebesar apapun dapat dilewati” (KKN 14 UMY 2016)

“Always be yourself and never be anyone else even if they look better than you.”

“Success is not measured by wealth, success is an achievement that we want.”

**ANALISIS TEGANGAN PIPA, DEFLEKSI, PEMERIKSAAN KEBOCORAN
FLANGE DAN PEMERIKSAAN BEBAN PADA NOZZLE SUCTION PUMP
DENGAN SOFTWARE CAESAR II VERSI 7.00 PADA JALUR PIPA 11-1307
A DI FUEL OIL COMPLEX II PT PERTAMINA REFINERY UNIT IV
CILACAP**

Dani Prakoso
Jurusan Teknik Mesin, Fakultas Teknik, Universitas Muhammadiyah
Yogyakarta
daniprakoso1234@gmail.com

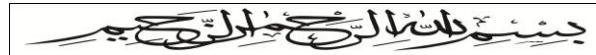
Sistem jalur pipa (*pipeline system*) adalah sebuah mekanisme sistem struktur pipa yang memanfaatkan tekanan untuk pendistribusian minyak dan gas bumi. Sistem perpipaan harus mampu menahan semua beban yang bekerja, baik itu beban statik yaitu beban yang besarnya tetap sepanjang waktu, maupun beban dinamik yaitu beban yang berubah-ubah menurut fungsi waktu. Sistem perpipaan mempunyai 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 atau fluida kerja bersuhu dan bertekanan tinggi yang berakibat terjadi kegagalan.

Dalam penelitian ini menganalisis tegangan, defleksi, kebocoran *flange* dan beban pada *nozzle suction pump*. Analisis dilakukan dengan cara memodelkan sistem perpipaan pada jalur pipa 11-1307 A 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).

Setelah dilakukan pemodelan dapat diketahui terjadi *overstress* > 100% (ratio terbesar pada *loadcase* 3 sebesar 109,12% pada *node* 310). Setelah melakukan modifikasi dengan penambahan *support* pada *node* 30 (+Z), 40 (+Z), 60 (Z dan Y), 70 (+Z dan Y), 80 (+Z), 210 (guide dan Z), 220 (+Z) dan 240 (+Y) di dapat hasil akhir sebagai berikut : analisa tegangan pipa (ratio terbesar pada *loadcase* 11 sebesar 36,50% pada *node* 28), defleksi maksimum terdapat pada *loadcase* 2 dan 9 sumbu DX (4,5 mm di *node* 209), *Flange* tidak mengalami kebocoran (ratio terbesar pada *loadcase* 12 sebesar 47,16% pada *flange node* 10) dan pembebanan pada *nozzle suction pump* *node* 300 dan 340 tidak melebihi standar API 610 *Centrifugal Pump* dengan kriteria *Heavy Duty Pump*, maka jalur pipa 11-1307 A di *fuel oil complex* II PT PERTAMINA *refinery* unit IV Cilacap sekarang dinyatakan lebih aman.

Kata Kunci: Sistem Perpipaan, Caesar II versi 7.00, Tegangan Pipa, Defleksi, Pemeriksaan Kebocoran Flange, Pemeriksaan Beban Nozzle Suction Pump.

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, Defleksi dan Pemeriksaan Kebocoran *Flange* Dengan *Software Caesar II Versi 7.00* Pada Jalur Pipa 11-1307 A di *Fuel Oil Complex II* PT PERTAMINA *Refinery* Unit IV CILACAP ”. Peneliti melakukan penelitian dengan cara menganalisis tegangan, defleksi, kebocoran *flange* dan beban pada *nozzle suction pump*. Analisis dilakukan dengan cara memodelkan sistem perpipaan pada jalur pipa 11-1307 A 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 Novi Caroko, S.T., M.Eng. selaku Ketua Jurusan Teknik Mesin Universitas Muhammadiyah Yogyakarta dan selaku Dosen Penguji 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, 15 Agustus 2016

Dani Prakoso

20120130102

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	ii
HALAMAN PERNYATAAN	iii
HALAMAN PERSEMBAHAN	iv
HALAMAN MOTTO	v
INTISARI	vi
KATA PENGANTAR	vii
DAFTAR ISI	ix
DAFTAR TABEL	xiii
DAFTAR GAMBAR.....	xv
NOTASI	xviii
BAB I PENDAHULUAN	
1.1. Latar Belakang	1
1.2. Rangkuman Masalah	2
1.3. Batasan Masalah	3
1.4. Tujuan Penelitian	3
1.5. Manfaat Penelitian	4
1.6. Metode Penelitian	4
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	11
2.4.2. Tegangan Geser	13
2.4.2.1. Gaya Geser	13
2.4.2.3 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.Elemen Tegangan – Regangan Lingkaran Mohr	18

2.7.Teoru Tegangan Normal Maksimum	21
2.8.Teoru Tegangan Geser Maksimum (TRESCA)	21
2.9.Teoru Energi Distorsi Maksimum (von mises)	21
2.10.Kelelahan Metal (Fatigue)	22
2.11.Tegangan Primer dan Tegangan Skunder	24
2.12.Beban Occasional	25
2.13.Beban Rondom	25
2.13.1.Beban Angin	26
2.13.2.Beban Gempa	27
2.14.Beban Kejut	28
2.14.1.Beban <i>Relief Valve</i>	28
2.14.2.Beban Karena Water Hammer atau Fluid Hammer	29
2.15.Tegangan dan Defleksi Karena Beban Bobot Mati	30
2.16.Persamaan Tegangan Kode ASME/ANSI B31.3	33
2.16.1.Tegangan Karena Beban Tetap (<i>Sustained load</i>)	33
2.16.2.Tegangan Karena Beban Ekspansi (<i>Expansion load</i>)	33
2.16.3.Tegangan Karena Beban Occasional (<i>Occasional load</i>)	34
2.17.Metode Analisis Cek Kebocoran	34
2.17.1. <i>Flange</i>	34
2.17.2. <i>Gasket</i>	37
2.18.Pembatasan Tegangan Perpipaan Menurut Caesar II	38

BAB III SISTEM PERPIPAAN

3.1. Perpipaan (<i>piping</i>)	40
3.1.1.Material Pipa	40
3.1.2.Jenis – jenis Pipa	41
3.1.2.1.Jenis Pipa Berdasarkan Fabrikasinya	41
3.1.2.3.Jenis Pipa Berdasarkan Jalur Perpipaannya	42
3.1.3.Standarisasi Pipa	43
3.1.4.Industrial Material	44
3.1.5. <i>Nominal Pipe Size (NPS)</i> dan <i>Sechedule</i> pipa	45
3.1.6.Penentuan Ratting Tekanan dan Temperatur	48
3.2.Komponen – komponen Perpipaan	49
3.2.1. <i>Fitting</i>	50
3.2.1.1 Macam – macam <i>Fitting</i> Dengan Sambungan Ujung <i>Butt welding</i>	51
3.2.1.2. <i>Fitting</i> Dengan sambungan Ujungnnya Jenis <i>Socket Welding</i>	63
3.2.1.3. <i>Fitting</i> Dengan Sambungan Ujungnnya Jenis <i>Screwed/Threaded</i>	65
3.2.2.Instrumentasi / Simbol Perpipaan	69
3.2.3. <i>Pipe support</i>	76

3.2.3.1.Standar – standar <i>Support</i> Yang Bisa Digunakan	76
3.2.4.Macam – macam Penyangga Pembebanan Statik	76

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

4.1. Pendahuluan	81
4.1.1.Penjelasan <i>Software CAESAR II</i>	82
4.1.1.1. <i>Complete</i> (Lengkap)	82
4.1.1.2. <i>Flexible</i>	83
4.1.1.3.Mudah Untuk Digunakan	83
4.1.1.4.Pembuktian	83
4.1.1.5.Penerimaan Universal	83
4.1.2.Kemampuan – kemampuan <i>CAESAR II</i>	83
4.1.2.1.Sistem Pemodelan	83
4.1.2.2.Analisis Statik	84
4.1.2.3.Analisis Dinamis	85
4.1.2.4. <i>Output</i>	85
4.1.2.5.Standar dan <i>Code</i> Analisis	86
4.2.Menu Utama Pada <i>CAESAR II Version 7.00.</i>	86
4.2.1. <i>New File</i>	87
4.2.2. <i>Make Unit File</i>	87
4.2.3. <i>Configuration Editor</i>	88
4.3. <i>Input Piping</i>	89
4.4.Aplikasi Khusus	90
4.4.1. <i>Bend</i>	91
4.4.2. <i>Valve</i> dan <i>Flange</i>	92
4.4.3. <i>Reducer</i>	93
4.4.4. <i>SIF</i> atau <i>Tee</i>	93
4.4.5. <i>Restrain</i>	94
4.5. <i>Static Analysis</i>	95
4.5.1. <i>Static and Dynamic Load</i>	95
4.5.2. <i>Load Case</i>	96
4.5.3. <i>Error Checking</i>	97
4.5.4. <i>Static Output Processor</i>	98
4.5.5. <i>Static Output Reports</i>	98

BAB V METODOLOGI

5.1.Diagram Alir Pemodelan dan Pemeriksaan Tegangan, Defleksi dan Pemeriksaan Kebocoran <i>Flange</i>	99
5.2.Diagram Alir Pemeriksaan Kebocoran <i>Flange</i>	101
5.3.Persiapan Pendesainan	102
5.3.1.Penggunaan <i>Software</i> dan Alat Bantu Lainnya	102
5.4.Standar dan <i>Code</i> Yang Digunakan	103
5.5.Data – data Pemodelan Desain Dalam 3D <i>Modelling</i>	104
5.6. <i>Load Case</i>	104

BAB VI PEMBAHASAN DAN HASIL

6.1. Pembahasan dan Hasil <i>CAESAR II</i>	105
6.2.Persiapan Pemodelan	105
6.2.1.Penomoran Nodal Pada Gambar Isometri	106
6.2.2.Pengaturan Unit Satuan Pada <i>CAESAR II</i>	109
6.2.3.Data – data Inti Jalur Perpipaan	110
6.2.4.Data Deskripsi Komponen Pada Jalur Perpipaan	111
6.3.Visualisasi Pemodelan Desain Sebelum Modifikasi	114
6.3.1.Analisis Tegangan Sebelum Modifikasi	114
6.3.2.Analisis Defleksi Sebelum Modifikasi	116
6.4.Modifikasi Desain	117
6.5.Analisis Perbandingan Tegangan Pipa Sebelum dan Sesudah Modifikasi	118
6.6.Analisis Perbandingan Defleksi Pipa Sebelum dan Sesudah Modifikasi	120
6.7. Analisis Kebocoran <i>Flange</i>	124

BAB VII KESIMPULAN DAN SARAN

7.1.Kesimpulan	148
7.2.Saran	149

DAFTAR PUSTAKA LAMPIRAN

DAFTAR TABEL

	Halaman
Tabel 2.1.Faktor Reduksi	34
Tabel 2.2.Koefisien <i>Beta</i> pada <i>static Load</i>	36
Tabel 2.3.Koefisien <i>Beta static loads</i> dan <i>dynamic Loads</i>	37
Tabel 3.1.Material Perpipaan dan Aplikasinya	44
Tabel 3.2.Material Perpipaan yang Umum Digunakan	45
Tabel 3.3.Tabel Pipa	47
Tabel 3.4.Ketebalan Dinding	48
Tabel 3.5. <i>Bssic Allowable Stress</i>	49
Tabel 3.6. <i>Suggested Piping Spacing</i>	80
Tabel 6.1.Unit Satuan yang Dipakai Dalam Pemodelan	109
Tabel 6.2.Data Inti Jalur Perpipaan	110
Tabel 6.3.Data Deskripsi Komponen Pada Jalur Perpipaan	112
Tabel 6.4. <i>High Stress Summary</i> Sebelum modifikasi	115
Tabel 6.5.Nilai Defleksi Sebelum Modifikasi	116
Tabel 6.6.Tabel Modifikasi	117
Tabel 6.7.Tegangan Pipa Sebelum Modifikasi	119
Tabel 6.8.Tegangan Pipa Sesudah Modifikasi	119
Tabel 6.9.Defleksi Pipa Sebelum Modifikasi	120
Tabel 6.10.Defleksi Pipa Sesudah Modifikasi	121
Tabel 6.11.Perbandingan Defleksi yang Terjadi	122
Tabel 6.12. <i>Spans Of Horizontal Pipe</i>	123
Tabel 6.13. <i>Maximum Allowable Working Pressure</i>	126
Tabel 6.14.Faktor Beta	127
Tabel 6.15.Tabel <i>Force</i> dan <i>Moment Flange</i> node 10	128
Tabel 6.16.Rasio Tekanan Equivalen Node 10	129
Tabel 6.17. Tabel <i>Force</i> dan <i>Moment Flange</i> node 110	130
Tabel 6.18. Rasio Tekanan Equivalen Node 110	131
Tabel 6.19. Tabel <i>Force</i> dan <i>Moment Flange</i> node 130	132
Tabel 6.20. Rasio Tekanan Equivalen Node 130	133
Tabel 6.21. Tabel <i>Force</i> dan <i>Moment Flange</i> node 150	134
Tabel 6.22. Rasio Tekanan Equivalen Node 150	135
Tabel 6.23. Tabel <i>Force</i> dan <i>Moment Flange</i> node 190	136
Tabel 6.24. Rasio Tekanan Equivalen Node 190	137
Tabel 6.25. Tabel <i>Force</i> dan <i>Moment Flange</i> node 250	138
Tabel 6.26. Rasio Tekanan Equivalen Node 250	139

Tabel 6.27. Tabel <i>Force</i> dan <i>Moment Flange</i> node 270	140
Tabel 6.28. Rasio Tekanan Equivalen Node 270	141
Tabel 6.29. Tabel <i>Force</i> dan <i>Moment Flange</i> node 290	142
Tabel 6.30 Rasio Tekanan Equivalen Node 290	143
Tabel 6.31. Tabel <i>Force</i> dan <i>Moment Flange</i> node 330	144
Tabel 6.32. Rasio Tekanan Equivalen Node 330	145
Tabel 6.33. <i>Force and Moment Nozzle Suction Pump Node 200</i>	146
Tabel 6.34. <i>Force and Moment Nozzle Suction Pump Node 340</i>	146
Tabel 6.35.Standar API 610 (<i>Heavy Duty Pump</i>)	147

DAFTAR GAMBAR

	Halaman
Gambar 2.1. Hubungan Antara Beberapa Disiplin Ilmu	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	12
Gambar 2.7.Gaya Geser Tunggal	13
Gambar 2.8.Batang Silindris Dengan Beban Puntiran	14
Gambar 2.9.Sambungan Pada Pipa	17
Gambar 2.10.Elemen Mesin Yang Diberi Gaya Tarik	19
Gambar 2.11.Eleme Tengangan-Regangan Pada Kondisi 3 Dimensi	19
Gambar 2.12.Elemen Tegangan-Regangan Pada Kondisi 2 Dimensi	20
Gambar 2.13.Lingkaran Mohr	20
Gambar 2.14.Kurva Maksimum Range Dari Tegangan	23
Gambar 2.15.Profil Beban Angin	26
Gambar 2.16.Profil Beban Gempa	27
Gambar 2.17.Profil Beban <i>relief valve</i>	29
Gambar 2.18.Profil Beban <i>Water</i> atau <i>Fluid Hammer</i>	30
Gambar 2.19.Tumpuan Terdistribusi Merata	30
Gambar 2.20.Gaya Terdistribusi Merata Pada Tumpuan Engsel dan Rol	31
Gambar 2.21.Gaya Terdistribusi Merata Pada Tumpuan Jepit	31
Gambar 2.22.Momen <i>Inplane</i> dan <i>Outplane</i> Pada Suatu <i>Tee</i>	35
Gambar 3.1.Jenis-Jenis <i>Elbow</i>	51
Gambar 3.2.Jenis-Jenis <i>Bend</i>	52
Gambar 3.3.Jenis-Jenis <i>Reducer</i>	53
Gambar 3.4.Jenis-Jenis <i>Swage/Swaged Nipple</i>	53
Gambar 3.5. <i>Miter bend</i>	54
Gambar 3.6.Jenis Sambungan Percabangan Langsung	54
Gambar 3.7.Jenis-Jenis <i>Tee</i>	55
Gambar 3.8. <i>Lateral</i>	55
Gambar 3.9. <i>Cross</i>	56
Gambar 3.10.Jenis <i>elbolet</i> dan <i>weldoletcap/closure</i>	56
Gambar 3.11. <i>Flange</i> Jenis WN(<i>Welding Neck</i>)	57
Gambar 3.12. <i>Flange</i> jenis SO(<i>Slip-On</i>)	58
Gambar 3.13. <i>Flange lap joint</i>	59

Gambar 3.14. <i>Gate valve</i>	59
Gambar 3.15. <i>Globe valve</i>	59
Gambar 3.16.Katup cek	60
Gambar 3.17.Katup Bola	60
Gambar 3.18. <i>Valve kupu-kupu</i>	60
Gambar 3.19.Kontrol <i>valve</i>	61
Gambar 3.20. <i>Piston valve</i>	61
Gambar 3.21. <i>Safety valve</i> atau <i>relief valve</i>	62
Gambar 3.22. <i>SW full coupling</i>	63
Gambar 3.23. <i>SW half coupling</i>	64
Gambar 3.24. <i>Reducing insert</i>	64
Gambar 3.25. <i>SW union</i>	65
Gambar 3.26. <i>SW swage</i>	65
Gambar 3.27. <i>Threaded half</i> dan <i>full coupling</i>	66
Gambar 3.28. <i>Threaded reducing coupling</i>	66
Gambar 3.29. <i>Nipple</i>	66
Gambar 3.30. <i>Threaded union</i>	67
Gambar 3.31. <i>Pipe to tube connector</i>	67
Gambar 3.32. <i>Threaded elbow</i>	67
Gambar 3.33. <i>Threaded flange</i>	68
Gambar 3.34. <i>Threaded tee</i>	68
Gambar 3.35. <i>Threaded lateral</i>	68
Gambar 3.36.Threaded cross	69
Gambar 3.37.Penggambaran Sistem Garis dan Garis Tunggal	70
Gambar 3.38.Simbol Perpipaan Untuk Sambungan <i>butt weld</i> , <i>socket weld</i> , dan <i>Screwed</i>	71
Gambar 3.39.Simbol Garis Perpipaan Untuk Garis Isometri, P&ID, dan jalur Instrumen	72
Gambar 3.40.Simbol <i>fitting</i> (<i>sambungan butt welding</i>)	73
Gambar 3.41.Simbol <i>fitting</i> (<i>sambungan screwed</i>)	74
Gambar 3.42.Simbol Katup dan Operatornya	75
Gambar 3.43.Penyangga Struktur	77
Gambar 3.44.Penyangga Kaki Bebek (<i>duck foot</i>)	78
Gambar 3.45.Penyangga Bentuk Siku-siku	78
Gambar 3.46.Penyangga Pembaringan Pipa (<i>pipe slider</i>)	79
Gambar 3.47.Penyangga Pipa Rendah (<i>low support</i>)	79
Gambar 3.48.Penyangga Gantung (<i>hanger</i>)	80
Gambar 4.1. <i>New file</i>	87

Gambar 4.2. <i>Make new unit files</i>	87
Gambar 4.3. <i>Unit files maintenance</i>	88
Gambar 4.4. <i>Configuration Editor</i>	89
Gambar 4.5. <i>Input</i> Pemulai Pemodelan Desain	89
Gambar 4.6. <i>Spreadsheet overview</i>	90
Gambar 4.7. <i>Bend</i> pada <i>Elbow</i>	91
Gambar 4.8. <i>Bend</i> pada <i>Spreadsheet</i>	92
Gambar 4.9. <i>Valve</i> dan <i>Flange</i> pada <i>Spreadsheet</i>	92
Gambar 4.10. <i>Reducer</i> pada <i>Spreadsheet</i>	93
Gambar 4.11. <i>SIF</i> atau <i>Tee</i> pada <i>Spreadsheet</i>	93
Gambar 4.12. <i>Restrain</i> pada <i>Spreadsheet</i>	95
Gambar 4.13. <i>Load Case</i>	96
Gambar 4.14. <i>Error Checking</i>	97
Gambar 4.15. <i>Static Output Precessor</i>	98
Gambar 4.16. <i>Static Output Reports</i>	98
Gambar 5.1.Diagram Umum Alir Pemeriksaan Tegangan, Defleksi dan Kebocoran <i>Flange</i>	100
Gambar 5.2.Diagram Alir Pemeriksaan Kebocoran <i>Flange</i>	101
Gambar 5.3. <i>Software COADE Caesar II version 7.00</i>	102
Gambar 5.4. <i>Software Ucorner (ucorner)</i>	103
Gambar 5.5. <i>Software Pipe Data Pro 7.2 (pipe data pro 7.2)</i>	104
Gambar 6.1. <i>Hoop Legend (Caesar II versi 7.00)</i>	105
Gambar 6.2.Penomoran Model Pada Gambar Isometri	107
Gambar 6.3.Penomoran Model Pada Gambar Isometri	108
Gambar 6.4.Visualisasi Pemodelan <i>Desigen</i> jalur 11-1339A di <i>Fuel Oli Complex II</i> PT Pertamina Unit IV Cilacap	114
Gambar 6.5.Visualisasi Pemodelan <i>Desigen</i> Setelah Modifikasi	118

