4. PERENCANAAN

4.1 Penentuan Lokasi Filter

Menurut teori pada sub bab 2.8.2 meletakkan filter sebaiknya dekat dengan beban listrik yang menghasilkan harmonisa sehingga dapat menghasilkan pengurangan gangguan harmonisa yang terbaik. Penempatan tersebut bertujuan untuk menjebak arus dan tegangan harmonisa yang masuk ke dalam *loop* antara filter dengan beban non linier seperti pada gambar 2.12. Dalam penentuan lokasi filter pada GI Rungkut dilakukan simulasi dengan menggunakan ETAP, dengan alternatif penempatan filter pada :

- PCC / Bus 20 kV
- Outgoing 2 (Hanil 2)
- Outgoing 3 (Hanil 3)
- Outgoing 2 & outgoing 3

Dari alternatif posisi tersebut, dilakukan untuk menentukan posisi filter yang optimal.

4.2 Pemilihan Filter

Pemilihan filter harmonisa berdasarkan orde harmonisa yang muncul, sesuai dengan data pengukuran pada lampiran 2, harmonisa yang dominan adalah harmonisa ke -2 dan ke-3, maka filter yang akan dirancang adalah filter jenis *single tuned*. Jenis filter ini mampu menala secara tajam pada frekuensi penalaannya.

4.3 Penggunaan Simulasi ETAP Power Station Versi 4.0.0C

ETAP Power Station versi 4.0.0C merupakan program analisa jaringan listrik secara grafik. ETAP Power Station Versi 4.0.0C dirancang untuk bekerja secara langsung dengan menggambar *single line diagram*. Langkah-langkah yang dilakukan untuk melakukan simulasi adalah:

4.3.1 Menggambar Single Line Diagram

Single line GI Rungkut digambar seperti pada gambar 4.1, dimana komponen-komponen yang digunakan berada pada sebelah kiri (contoh: bus, *circuit breaker*, transformator, dan lain-lain).



Gambar 4.1 Screenchart untuk menggambar single line diagram

4.3.2 Editor

Pada bagian editor digunakan untuk mengisi besar nilai komponenkomponen sesuai dengan yang diinginkan. Untuk memunculkan editor dengan cara *double* klik pada komponen yang akan diisi, maka akan keluar kolom seperti yang tampak pada gambar 4.2.

Info Rating	Harmonic Reliability Energy Cost Remarks Comment	
150 kV Swi	ing	
Rated kV	Design Setting % V % V Vangle 100 100 0 Rated kV Bus kVnom	∼var Limits –
	Operating [%] V Vangle MW Mvar 0 0 0 0	
SC Rating	SC Imp. (100 MVA base	e)
3-Phase 6	MVAsc X/R kAsc % R 651 1 25.6 Nu 1.06316	% X 1.06316
	0.57 Neg. 1.06316	1.06316

Gambar 4.2 *Power grid* editor

Bagian editor yang digunakan adalah :

• Power Grid Editor

*Power Gr*id berguna untuk memberikan aliran daya pada sistem. Dipilih kolom rating, kemudian mengisi pada *rated* tegangannya yaitu 150 kV, dan untuk MVAsc diisi dengan nilai *short circuit* pada tegangan 150 kV, dimana data ini sebelumnya didapat dari APJ.

• Bus Editor

Di dalam bus editor bagian kolom info dilakukan pengisian nilai tegangan yang bekerja pada bus, yaitu 150 kV dan 20 kV.

• High Voltage Circuit Breaker Editor

Seperti editor yang sebelumnya, dipilih pada bagian rating kemudian klik pada bagian *library* untuk memilih jenis CB(*circuit breaker*) yang akan digunakan, *rating* CB pada GI Rungkut adalah 2000 A untuk tegangan 150 kV dan 630 A untuk tegangan 20 kV. Jika pemilihan CB yang dikehendaki tidak ada pada *library* maka dapat dilakukan pengisian secara manual pada bagian *rating*.

• Transformer Editor

Jenis transformer yang dipilih adalah 2 *winding* transformer, untuk pengisian data transformer dilakukan pada pengisian kolom rating yaitu pada bagian *primary voltage* diisi dengan 150 kV kemudian untuk *secondary voltage* diisi dengan 20 kV dengan daya 60 MVA. Sedangkan pada bagian impedansi dikarenakan data *real* tidak ada, maka dapat menge-klik pada tombol *typical* X/R.

• Load Editor

Untuk jenis *load* dipilih *static load*, karena untuk mewakili semua beban yang ada di pabrik Hanil. Bagian-bagian *load* editor yang diisi adalah :

- Info : beban dipilih 3 fasa.
- *Loading* : diisi rated k, PF (%), arus (A). Setelah dilakukan pengisian untuk menentukan berapa dayanya (MVA) dapat menge-klik pada tombol *"calculator"*, maka nilai pada MVA akan keluar secara otomatis.
- *Cable* : jenis kabel dapat dipilih pada bagian *library*, sama halnya seperti menentukan *circuit breaker*.
- Harmonic : pada bagian harmonic terdapat library, jadi bisa ditentukkan jenis harmonisa yang dihasilkan oleh beban. Apabila jenis harmonisa yang dikehendaki tidak terdapat pada library, maka dapat ditentukan secara manual yaitu dengan memilih kolom library pada main menu, kemudian dipilih bagian harmonic sehingga muncul gambar seperti pada gambar 4.3. Langkah-langkah yang dilakukan untuk membuat harmonisa seperti pengukuran adalah:
 - Memilih "add"
 - Memasukkan jenis manufacturer (dipilih: "typical")
 - Memberikan nama model (Hanil load 1, Hanil load 2, Hanil load 3)
- Mengisi nilai-nilai besar prosentase orde harmonisa sesuai dengan pengukuran.

Harmonic Type	C Voltage Source								
<u>M</u> anufacturer	Model								
Bockwell Toshiba Typical Typical-IEEE	12 Pulse VFD 18 Pulse VFD 6 Pulse VFD								
Edit Add Delete	C <u>o</u> py <u>H</u> elp <u>C</u> lose								

Gambar 4.3 Harmonic library

• *Harmonic* filter editor

Filter harmonisa hanya dapat dipasang pada bus tidak dapat langsung disambungkan ke komponen lain. Kolom-kolom pada filter harmonisa yang perlu diperhatikan adalah jenis filter yang digunakan, dimana sebelumnya sudah dianalisa terlebih dahulu sehingga dapat mengisi nilai-nilai pada komponen filter. Dalam tugas akhir ini ditentukan jenis single tuned, untuk pertama kali yang perlu dimasukkan adalah nilai tegangan yaitu sebesar 20 kV, selanjutnya nilai Q (faktor kualitas dari filter) dipilih 50. Sedangkan pada komponen R, L, dan C selain secara manual untuk jenis filter ini ETAP menyediakan perhitungan secara otomatis yaitu dengan meng-klik pada tombol "size filter" seperti nampak pada gambar 4.4. Dan juga dapat dilihat pada gambar 4.5, dimana terlihat kolom-kolom yang akan diisi untuk harmonic order diberi nilai 1,8 sebesar 4 A, selanjutnya dimasukkan nilai besar beban dimana filter akan bekerja yaitu sebesar 18987 MVA dan juga PF pada beban tersebut adalah 77 % (dalam persen) dinaikkan menjadi 95%. Setelah mengisi pada bagian-bagian tersebut, makan diklik tombol "size filter", kemudian diklik pula tombol "substitute" agar hasil perhitungan oleh ETAP dipindahkan pada kolom sebelumnya yang nampak pada gambar 4.5. Dan untuk nilai R diberikan secara manual sesuai dengan perhitungan.

7	Harmonic Filter Sizing
nf	Harmonic Info
ł	Harmonic Order 1.8
l	Harmonic Current 4 Amp C Minimize Initial Cost
L	Include Filter Overloading 🗖 🛛 C Minimize Operating Cost
b	Initial Installation Cost
I	Unit Cost Capacitor 0 \$/kvar Capacitor 1 %
I	inductor ju \$/kvar
L	PF Correction
U	Existing PF Desired PF Load MVA
I	77 % 95 % 18987
I	Size Filter Result 3-Ph kvar 7309181 kvar Vc 28.3 kV (ASUM)
ľ	Substitute XI 0.017 ohm/phase IL 210997 Amp (RMS)
	Help OK Cancel

Gambar 4.4 Harmonic filter sizing

4.3.3 Harmonic Analysis

Penganalisaan harmonisa pada ETAP dapat dilakukan dengan meilih tombol pada *toolbar* dan hasilnya selain tampak pada single line dapat juga dilihat pada *report* dengan cara mengklik tombol dan hasil tampilah report dapat dilihat pada gambar 4.5. Untuk hasil dari analisa harmonisa pada *text report* adalah halaman 10 (sebelum pemasangan filter) dan untuk hasil dari analisa harmonisa setelah dipasang filter pada hal 11 di dalam *text report*.

		t													
	SYS. HARMONICS INFO.														
	Project:					==	======		==			Po	de:	10	
	Location:					P	owerStoti	ion 4.0.00			Date	a: 05-	05-2009		
	Contract:										1	SN:	KLGCONS	LT	
	Engineer:					St	udy Cose	a: HA			Fi	ile: Gli	rungkut		
			======			=====	======								
	Bus Info. 8	k Roted kV		Voltage	Distortion	1			Cun	rent Disto	ortion				
	=======		=== ==	=====	======										===:
	ID	kV	Fund(%)	RMS(%)	ASUM(%)	THD(%)	TIF	To Bus ID	Fund.(A)	RMS(A)	ASUM(A)	THD(%)	TIF	IT	
	DUSI	130.00	100.00	100.00	100.40	0.15	2.34	DUSZ	97.70	33./1	131.00	20.07	43.13	U.431+U4	
	Rue?	20.00	97 42	97 45	104 36	2 36	37 82	Rue5	341 31	356 25	523 21	30.52	65.15	0.235+05	
T		20.00	277.42	27.10	101.00	2.00	07.02	Rus 4	172.9	0 181	32 275 9	1 31	59 116 9	0 21E+05	
								Rue 3	221.2	7 221	27 221 2	7 00	10 05	0 0 11E+03	
								Rue 1	733.2	2 747	25 927 6	0 201	17 43 1	3 0 32E+05	
								Due 1	144.2			0 20.0	<i></i>	0.021100	
	Rue 3	20.00	97.25	97.28	104.19	2 36	37 20	Rue?	221 34	221 34	221 34	0.00	0.50	0.115+03	
	6660	20.00	27.20	37.20	104.15	2.00	07.00	0001	111.04	221.07	111.04	0.00	0.00	0.112100	
	Rus 4	20.00	97.28	97.31	104 35	2 41	38 97	Bus?	172.95	181.37	275 89	31.58	116.46	0.21E+05	
		20.00	27.20	27.021	104.00		00.01				210.03	01.00		0.212100	
	Bus5	20.00	97.15	97.18	104.25	2 42	38.20	Bus2	341.37	356.91	523.24	30.51	65.10	0.23E+05	
	0000	20.00	27.10	37.10	104.20	2.72	00.20	0001	041.07	000.01	010.14	0.01	00.10	0.202100	

Gambar 4.5 Report harmonic analysis